3 1761 11726529 8


Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

https://archive.org/details/31761117265298

Catalogue 57-205 Annual

Catalogue 57-205 Annuel

Government Publications

Gas utilities

Transport and distribution systems

1985



Services de gaz

Réseaux de transport et de distribution

1985

Statistics Canada Statistique Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(992-4734)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux **utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division

SIC 4611-4921

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1985

Statistique Canada
Division de l'industrie

CTI 4611-4921

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1987

March 1987
5-3301-518

Price: Canada, $20.00
Other Countries, $21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1987

Mars 1987
5-3301-518

Prix: Canada, $20.00
Autres pays, $21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBREVIATION

SIC Standard Industrial Classification.

ABRÉVIATION

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins,** Director, Industry Division

- **Ian Cavanagh,** Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins,** directeur, Division de l'industrie

- **Ian Cavanagh,** chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Text Table	12
I. Selected Statistics	12
Map	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1985	13
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1985	14
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1985	16
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1985	18
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1984 and 1985	20
5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1985	24
6. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1978-1985	26
7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1985	27
8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1985	27
9. Property Account of Gas Utilities, 1984 and 1985	28
10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1985	38
11. Income Statement of Gas Utilities, 1985	46
12. Statement of Changes in Financial Position, 1983-1985	55
13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1985	56
14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1984 and 1985	58
15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1972-1985	62
Glossary of Terms	67
Selected Publications on Energy Statistics	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau explicatif	12
I. Statistique choisis	12
Carte	
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1985	13
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1985	14
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1985	16
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1985	18
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1984 et 1985	20
5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1985	24
6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1978-1985	26
7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1985	27
8. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1985	27
9. Compte de propriété des services de gaz, 1984 et 1985	28
10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1985	38
11. État du revenu des services de gaz, 1985	46
12. État des changements et situation financière, 1983-1985	55
13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1985	56
14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1984 et 1985	58
15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1972-1985	62
Glossaire des termes	67
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique	

INTRODUCTION

This report presents a continuation of a series of annual statistics on Transport (SIC 4611) and Distribution (SIC 4921) Systems. It combines the monthly reports previously published as **Gas Utilities.** Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given at the end of this publication.

Cette publication est la continuation d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution de gaz (CTI 4921). On y reprend des données parues dans **les bulletins mensuels,** Services de gaz. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (n^{o} 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la fin de cette publication.

Review of Survey Results

Sales

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1985 increased 5.4% to 50 122.1 million cubic metres from 47 558.4 million cubic metres in 1984. Revenue from these sales increased 6.1% to $7,436.2 million from $7,011.1 million. The average number of natural gas customers increased to 3,326,229 at the end of the year from 3,202,676. Sales per customer increased slightly to 15.1 thousand cubic metres from 14.8 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was $1.48 and average revenue per customer was $2,235.61.

Sales per residential customer increased 56.3 cubic metres to 4 274.1 cubic metres; revenue per customer increased $21.66 to $797.16 and revenue per 10 cubic metres increased 3¢ to $1.87. Commercial sales per customer increased 518.9 cubic metres to 32 897.7 cubic metres, revenue per customer increased $161.34 to $5,218.68 and revenue per 10 cubic metres increased 3¢ to $1.59 Sales per industrial customer increased 28 662.9 cubic metres to 1 673 617.6 cubic metres. Revenue per customer increased $2,801.80 to $210,899.67 and revenue per 10 cubic metres increased 1¢ to $1.26.

Sales of natural gas for residential use increased to 12 762.5 million cubic metres from 12 132.2 million cubic metres in 1984. Largest volume of these sales was in Ontario (42.6%), followed by Alberta (27.1%), British Columbia (11.9%), Saskatchewan (7.2%), Manitoba (5.6%), Quebec (5.6%) and small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 10 668.8 million cubic metres from 10 064.3 million cubic metres. Largest portion of these sales was made in Ontario (39.3%), followed by Alberta (26.0%), British Columbia (12.2%), Quebec (9.2%), Saskatchewan (6.8%), Manitoba (6.5%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 26 690.9 million cubic metres from 25 361.9 million cubic metres, Ontario accounting for (37.4%) followed by Alberta (36.5%), Quebec (11.9%), British Columbia (8.1%), Saskatchewan (4.4%), Manitoba (1.7%).

Revue des résultats de l'enquête

Ventes

En 1985, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 5.4% pour totaliser 50 122.1 millions de mètres cubes contre 47 558.4 millions de metres cubes en 1984. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 6.1% pour se chiffrer à $7,436.2 millions contre $7,011.1 millions en 1984. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 3,326,229 à la fin de l'année au lieu de 3,202,676; les ventes par clients ont augmenté de 14.8 milliers de mètres cubes à 15.1 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes par 10 mètres cubes ont été de $1.48, et les recettes moyennes par client ont été de $2,235.61.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 56.3 mètres cubes pour se chiffrer à 4 274.1 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de $21.66 pour se fixer à $797.16, tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de $1.87, une augmentation de 3c. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 518.9 mètres cubes pour se chiffrer à 32 897.7 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de $161.34 pour s'élever à $5,218.68 tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de $1.59 une augmentation de 3c. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 28 662.9 mètres cubes pour se chiffrer à 1 673.617.6 mètres cubes. Les recettes par client ont progressé de $2,801.80 pour s'élever à $210,899.67 tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de $1.26 une augmentation de 1c.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 12 762.5 millions de mètres cubes contre 12 132.2 millions de mètres cubes en 1984. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.6%). Venaient ensuite: l'Alberta (27.1%), la Colombie-Britannique (11.9%), la Saskatchewan (7.2%), le Manitoba (5.6%), le Québec (5.6%) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteignent 10 668.8; millions de mètres cubes contre 10 064.3 millions de mètres cubes en 1984. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (39.3%), suivi de l'Alberta (26.0%), la Colombie-Britannique (12.2%), le Québec (9.2%), la Sakatchewan (6.8%), le Manitoba (6.5%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour totaliser 26 690.9 millions de mètres cubes contre 25 361.9 millions de mètres cubes en 1984. L'Ontario (37.4%) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (36.5%), le Québec (11.9%), Colombie-Britannique (8.1%), la Saskatchewan (4.4%), et le Manitoba (1.7%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 6 335.5 million cubic metres were sold. This was an increase of 1.8% from the peak sales of 6 224.1 million cubic metres in January of 1984.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 77 085.9 million cubic metres up 8.6% from the 70 969.8 million cubic metres in 1984. Imports increased to 5.0 million cubic metres from 3.6 million cubic metres in 1984. Other receipts, including United States gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 610.0 million cubic metres from 619.3 million cubic metres in 1984.

Receipts from storage during the year amounted to 5 480.6 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 4 248.0 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 108 679.5 million cubic metres. Of this, 77 127.7 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

Transportation

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 105 993 billion cubic metres-kilometres or 77 374 million metric tonnes-kilometres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 157 636.9 kilometres, an increase of 12 982.2 kilometres, during the year. Natural gas transport systems operated 31 379.5 kilometres. Total distance of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 213 430.8 kilometres, up 13 341.5 kilometres during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Nova, An Alberta Corporation, 229 kilometres of main transmission lines in Alberta. Distribution systems which added extensively to their

C'est en janvier qu'on a enregistrée les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 6 335.5 millions de mètres cubes. Il s'agissait là d'une augmentation de 1.8% sur le mois de janvier 1984, durant lequel on avait enregistré des ventes de 6 224.1 millions de mètres cubes.

Production

Le total des arrivages de gaz naturel aux systemés de transport et de distribution a totalisé 77 085.9 millions de mètres cubes en 1984. Les importations ont augmenté passant de 3.6 millions de mètres cubes à 5.0 de millions de métres cubes en 1984. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour les nivelage des points et autres usages temporaires, sont diminué de 619.3 millions de mètres cubes à 610.0 millions de mètres cubes en 1984.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 5 480.6 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 4 248.0 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 108 679.5 millions de mètres cubes. De cette quantité 77 127.7 millions de mètres cubes étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand.

Transportation

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 105 993 milliards de mètres cubes de kilomètres ou 77 374 millions de tonnes métriques-kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 157 636.9 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 12 982.2 kilomètres au cours de l'année. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 31 379.5 kilomètres. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 213 430.8 kilomètres, ce qui constitue une augmentation de 13 341.5 kilomètresau cours de l'année.

Nova, An Alberta Corporation a étendu 229 kilomètres de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont:Northwestern Utilities Limited, 330 kilomètres de

lines were: Northwestern Utilities Limited, 330 kilometres of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation, 401 kilometres of transmission lines, 8 464 kilometres of distribution lines; Union Gas Limited, 386 kilometres of distribution lines; Consumers' Gas Company, 614 kilometres of distribution lines.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 94.1 kilometres, Quebec 1 785.6 kilometres, Ontario 8 688.7 kilometres, Manitoba 1 286.7 kilometres, Saskatchewan 22 210.7 kilometres, Alberta 25 345.2 kilometres and British Columbia 1 474.4 kilometres.

Technical

Natural gas utilities operated 220 compressor stations, four more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2 175 841 kilowatts from 2 172 717 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1985 was $15,469.8 million, 53.8% in the transport sector and 46.2% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 48.5% of fixed assets. In 1985, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to $1,204.9 million or 7.8% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to $3,696.6 million or 23.9% of total plant in service. Total current assets amounted to $2,752.1 million and current liabilities $3,499.5 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to $13,455.0 million. Revenue for gas distribution systems was $6,631.4 million and for transport systems $6,823.6 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 70.2% compared with 72.7% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 6.4%. The average interest rate paid during the year was 11.9%. Depreciation for the year was $414.7 million or 2.7% of average plant in service.

The marked drop in Net Income in 1985 for transportation companies reflects substantial write-down of assets of subsidiary companies whose financial data are consolidated within the parents' reports.

réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 401 kilomètres de réseau de transport et 8 464 kilomètres de réseau de distribution; Union Gas Limited, 386 kilomètres de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 614 kilomètres de réseau de distribution.

De la distance totale de distribution rapporté, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 94.1 kilomètres, Québec 1 785.6 kilomètres, Ontario 8 688.7 kilomètres; Manitoba 1 286.7 kilomètres, Saskatchewan 22 210.7 kilomètres, Alberta 25 345.2 kilomètres et Colombie-Britannique 1 474.4 kilomètres.

Technique

Les services de gaz naturel ont exploité 220 postes compresseurs, soit quatre de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 2 172 717 kilowatts à 2 175 841 kilowatts.

Financiere

À la fin de 1985, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à $15,469.8 millions, dont 53.8% dans le secteur du transport et 46.2% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 48.5% des immobilisations. En 1984 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé $1,204.9 millions, soit 7.8% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à $3,696.6 millions ou 23.9% des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé $2,752.1 millions et le total des exigibilités, $3,499.5 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à $13,455.0 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint $6,631.4 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé $6,823.6 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 70.2% contre 72.7% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 6.4%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année à été de 11.9%. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à $414.7 millions ou 2.7% de la valeur moyenne des installations en service.

La diminution des revenus nets en 1985 pour les compagnies de transportation reflète la diminution substantielle des actifs des compagnies subsidiaires qui ont les états finançiers consolidé dans les rapports des compagnies parentes.

During 1985 natural gas distribution systems generated $964.1 million of working capital. Total application of working capital amounted to $1,412.2 million resulting in a net decrease of $448.1 million in working capital balance. Transport systems used $689.8 million of working capital, of which $304.1 million was generated during the year and remainder ($385.7) million, came from a draw down of the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 18,488 and their earnings were $657.2 million in 1985. In the previous year, employees totalled 18,610 while their earnings were $647.0 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 2.2% over 1984.

Pendant l'année 1985 les réseaux de distribution de gaz natural ont engendré $964.1 millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement s'est chiffré à $1,412.2 millions, ce qui a necessité une diminuation de $448.1 millions dans la balance. Les réseaux de transport ont utilisé $689.8 millions de ces fonds, dont $304.1 millions étaient produits pendant l'année et ($385.7) millions sont venus de la balance de fonds de roulement.

Salariés

En 1985, les services de gaz occupaient 18,488 personnes dont les gains représentaient $657.2 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 18,610 et leurs gains totaux de $647.0 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 2.2% depuis 1984.

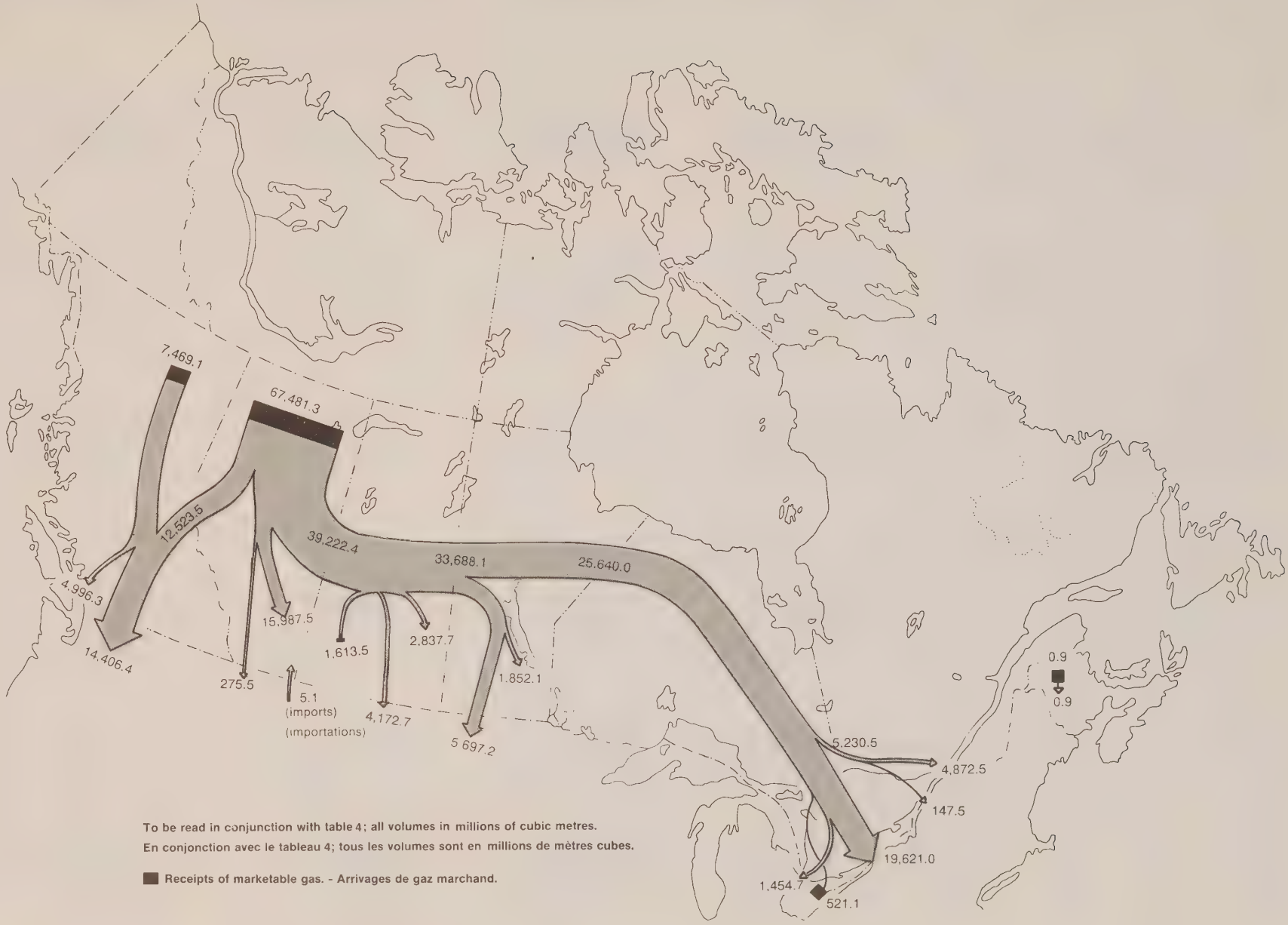
TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistique choisis

	1981	1982	1983	1984	1985
	millions of cubic metres - millions de mètres cubes				
A. Commodity - Commodité					
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvement nette de gaz naturel	85 530.4	87 204.6	83 504.9	89 993.0	96 650.1
Marketable production of natural gas - Production marchande de gaz naturel	67 857.5	69 289.3	65 132.3	70 985.3	77 127.7
Domestic sales - Ventes domestique	42 896.3	43 900.7	43 848.0	47 573.7	50 163.9
Pipeline exports - Exports par pipelines	21 583.8	22 196.7	20 169.3	21 401.6	26 154.1
	kilometres - kilomètres				
B. Technical - Technique					
Pipe line distance - Longueur des conduites					
Gathering - Secondaires	24 789.5	26 985.9	30 477.3	30 845.9	31 689.6
Transmission - Transport	48 003.4	50 210.0	51 828.4	55 819.8	56 342.8
Distribution	88 861.7	91 942.8	99 804.1	113 423.6	125 398.4
	number - nombre				
Compressor stations - Postes compresseurs	213	206	212	216	220
	kilowatts				
Compressor stations - Postes compresseurs	1 906 023	2 051 658	2 160 750	2 172 717	2 175 841
	millions of dollars - millions de dollars				
C. Financial - Financiere					
Operating revenues - Revenus of d'exploitation	11,538.8	12,714.6	13,214.8	14,321.2	14,665.6
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	10,385.3	11,172.4	11,527.1	12,431.8	12,744.2
Net income - Revenue net	545.6	660.3	756.5	905.1	523.4
Property account - Compte de propriété	9,805.3	12,358.5	13,723.5	14,684.7	15,469.8
Long-term debt - Dette à long terme	5,981.0	7,001.7	7,388.9	8,005.2	7,966.1
	per cent - pourcentage				
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	10.1	12.7	11.7	11.8	11.9
Debt/capital - Dette/capital	67.1	65.2	65.4	65.0	64.3
Debt/equity - Dette/Avoir des actionnaires	204	187	189	185	180
Variable costs/total revenue - Frais variables/Revenus totals	84.8	82.1	80.9	80.9	83.3
Profit margin - Écart de Profit	4.8	5.2	5.7	6.3	3.6
Return on total investment - Benefice sur l'investissement totals	4.1	4.1	4.2	4.7	2.7
Return on shareholders' investment - Benefice sur les avoirs d'actionnaires	24.3	20.5	21.7	24.7	12.8
Workig capital ratio - Raison de fonds de roulement	1.4:1	1.1:1	1.1:1	1.1:1	.8:1

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1985

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1985



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.

En conjonction avec le tableau 4; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

Receipts of marketable gas. - Arrivages de gaz marchand.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1985

No.		Customers as at December 31, 1985 Clients, au 31 décembre 1985	Average number of customers during 1985 Nombre moyen de clients pendant 1985	Gas sold Gaz vendu	Revenue Recettes	Sales per customer(1) Ventes par consommateur
		number - nombre		thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	cubic metres mètres cubes
	Sales of natural gas					
	Residential:					
1	New Brunswick	288	289	154	54	532.9
2	Quebec	166,936	164,844	715 572	180,707	4 340.9
3	Ontario	1,397,978	1,363,125	5 434 634	1,203,147	3 986.9
4	Manitoba	184,173	182,216	697 565	126,912	3 828.2
5	Saskatchewan	234,308	227,763	926 650	135,782	4 068.5
6	Alberta	600,486	593,563	3 469 239	468,227	5 844.8
7	British Columbia	463,252	454,180	1 518 698	265,483	3 343.8
8	**Canada**	**3,047,421**	**2,985,980**	**12 762 512**	**2,380,312**	**4 274.1**
	Commercial:					
9	New Brunswick	31	33	787	402	23 848.5
10	Quebec	21,961	20,828	976 583	215,693	46 888.0
11	Ontario	142,270	137,629	4 193 853	773,660	30 472.2
12	Manitoba	17,649	17,441	690 167	110,594	39 571.5
13	Saskatchewan	30,977	30,397	732 742	92,982	24 105.7
14	Alberta	64,561	64,064	2 770 212	284,057	43 241.3
15	British Columbia	54,911	53,909	1 304 415	215,041	24 196.6
16	**Canada**	**332,360**	**324,301**	**10 668 759**	**1,692,429**	**32 897.7**
	Industrial:					
17	New Brunswick	-	-	-	-	-
18	Quebec	1,963	1,922	3 180 356	548,372	1 654 711.8
19	Ontario	13,100	12,815	9 970 308	1,564,932	778 018.6
20	Manitoba	206	205	464 404	61,440	2 265 385.4
21	Saskatchewan	124	126	1 178 320	135,555	9 351 746.0
22	Alberta	578	572	9 724 240	773,883	17 000 419.6
23	British Columbia	309	308	2 173 225	279,245	7 055 925.3
24	**Canada**	**16,280**	**15,948**	**26 690 853**	**3,363,427**	**1 673 617.6**
	Total:					
25	New Brunswick	319	322	941	456	2 922.4
26	Quebec	190,860	187,594	4 872 511	944,772	25 973.7
27	Ontario	1,553,348	1,513,569	19 598 795	3,541,739	12 948.7
28	Manitoba	202,028	199,862	1 852 136	298,946	9 267.1
29	Saskatchewan	265,409	258,286	2 837 712	364,319	10 986.7
30	Alberta	665,625	658,199	15 963 691	1,526,167	24 253.6
31	British Columbia	518,472	508,397	4 996 338	759,769	9 827.6
32	**CANADA**	**3,396,061**	**3,326,229**	**50 122 124**	**7,436,168**	**15 068.8**

(1) Averages calculated on average number of customers.
(2) **Source:** Canadian Gas Association.

ABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1985

evenue er ustomer(1)	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction(2)	New customers from conversions(2)		
ecettes ar onsom- ateur(1)	Recettes par 10 mètres cubes	Nouveaux clients de la nouvelle construction(2)	Nouveaux clients de la conversion(2)		
					N°
housands of ollars		thousands - milliers			
illiers de ollars					
				Ventes de gaz naturel	
				Domestique:	
186.85	3.51	..	..	Nouveau-Brunswick	1
1,096.22	2.53	..	..	Québec	2
882.64	2.21	..	..	Ontario	3
696.49	1.82	..	..	Manitoba	4
596.15	1.46	..	..	Saskatchewan	5
788.84	1.35	..	..	Alberta	6
584.53	1.75	..	..	Colombie-Britannique	7
797.16	**1.87**	**..**	**..**	**Canada**	8
				Commercial:	
12,181.82	5.11	..	..	Nouveau-Brunswick	9
10,355.82	2.21	..	..	Québec	10
5,621.33	1.84	..	..	Ontario	11
6,341.04	1.60	..	..	Manitoba	12
3,058.92	1.27	..	..	Saskatchewan	13
4,433.94	1.03	..	..	Alberta	14
3,988.96	1.65	..	..	Colombie-Britannique	15
5,218.69	**1.59**	**..**	**..**	**Canada**	16
				Industriel:	
-	-	..	..	Nouveau-Brunswick	17
285,313.22	1.72	..	..	Québec	18
122,117.21	1.57	..	..	Ontario	19
299,702.44	1.32	..	..	Manitoba	20
,075,833.33	1.15	..	..	Saskatchewan	21
,352,942.31	0.80	..	..	Alberta	22
906,642.86	1.28	..	..	Colombie-Britannique	23
210,899.61	**1.26**	**..**	**..**	**Canada**	24
				Total:	
1,416.15	4.85	-	-	Nouveau-Brunswick	25
5,036.24	1.94	0.7	4.6	Québec	26
2,339.99	1.81	30.4	25.4	Ontario	27
1,495.76	1.61	3.4	0.9	Manitoba	28
1,410.53	1.28	5.6	0.7	Saskatchewan	29
2,318.70	0.96	11.1	0.4	Alberta	30
1,494.44	1.52	10.6	7.7	Colombie-Britannique	31
2,235.61	**1.48**	**61.8**	**39.1**	**CANADA**	32

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.
(2) **Source:** Association canadienne du gaz.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1985

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Residential:							
1	New Brunswick	17	22	12	18	14	14	6
2	Quebec	122 686	113 657	95 604	76 304	44 267	26 732	16 820
3	Ontario	927 390	904 467	728 205	539 494	272 941	161 298	143 564
4	Manitoba	123 569	127 184	82 579	53 996	27 353	17 831	15 372
5	Saskatchewan	151 874	125 545	106 808	64 491	32 486	27 419	22 485
6	Alberta	491 937	456 968	364 422	283 821	195 853	141 248	110 477
7	British Columbia	224 711	196 577	165 979	118 529	78 486	48 994	35 564
8	**Canada**	**2 042 184**	**1 924 420**	**1 543 609**	**1 136 653**	**651 400**	**423 536**	**344 288**
	Commercial:							
9	New Brunswick	80	77	54	73	42	71	60
10	Quebec	159 617	136 166	119 944	92 361	56 117	31 980	32 581
11	Ontario	719 383	673 045	548 734	412 916	200 181	111 702	101 251
12	Manitoba	121 373	120 285	84 255	58 832	30 736	18 769	14 098
13	Saskatchewan	106 520	111 473	92 364	55 845	30 313	16 581	14 024
14	Alberta	399 234	384 258	287 441	212 726	127 423	98 692	85 560
15	British Columbia	186 088	152 833	137 476	108 034	77 207	49 463	42 329
16	**Canada**	**1 692 295**	**1 578 137**	**1 270 268**	**940 787**	**522 019**	**327 258**	**289 903**
	Industrial:							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	315 219	265 131	298 876	226 596	197 895	217 412	186 110
19	Ontario	1 025 163	950 117	1 055 962	823 538	717 633	667 056	629 813
20	Manitoba	42 734	38 254	33 854	36 149	37 125	34 977	34 103
21	Saskatchewan	138 088	114 606	99 710	85 710	77 384	81 535	76 970
22	Alberta	871 093	806 858	844 053	798 783	801 384	722 901	787 369
23	British Columbia	208 744	185 677	206 210	179 507	178 195	159 052	156 869
24	**Canada**	**2 601 041**	**2 360 643**	**2 538 665**	**2 150 283**	**2 009 616**	**1 882 933**	**1 871 234**
	Total sales:							
25	New Brunswick	97	99	66	91	56	85	66
26	Quebec	597 522	514 954	514 424	395 261	298 279	276 124	235 511
27	Ontario	2 671 936	2 527 629	2 332 901	1 775 948	1 190 755	940 056	874 628
28	Manitoba	287 676	285 723	200 688	148 977	95 214	71 577	63 573
29	Saskatchewan	396 482	351 624	298 882	206 046	140 183	125 535	113 479
30	Alberta	1 762 264	1 648 084	1 495 916	1 295 330	1 124 660	962 841	983 406
31	British Columbia	619 543	535 087	509 665	406 070	333 888	257 509	234 762
32	**CANADA**	**6 335 520**	**5 863 200**	**5 352 542**	**4 227 723**	**3 183 035**	**2 633 727**	**2 505 425**
	Degree days below 18° C:(1)							
33	Montreal	959	706	664	388	152	62	4
34	Toronto	819	665	549	323	162	80	10
35	Winnipeg	1 109	977	644	352	154	126	20
36	Regina/Saskatoon	1 044	952	657	370	154	151	22
37	Calgary/Edmonton	765	780	575	383	170	158	32
38	Vancouver	512	412	397	283	178	89	5
39	**Canada**	**838**	**685**	**582**	**359**	**176**	**93**	**12**

(1) **Source:** Environment Canada.

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1985

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Domestique:	
10	7	8	11	15	154	Nouveau-Brunswick	1
17 034	18 177	34 697	62 111	87 483	715 572	Québec	2
133 479	142 494	244 160	461 622	775 520	5 434 634	Ontario	3
15 154	17 115	41 425	61 286	114 701	697 565	Manitoba	4
27 477	47 476	64 319	137 086	119 184	926 650	Saskatchewan	5
113 255	182 669	254 877	424 412	449 300	3 469 239	Alberta	6
38 333	55 861	106 833	219 165	229 666	1 518 698	Colombie-Britannique	7
344 742	**463 799**	**746 319**	**1 365 693**	**1 775 869**	**12 762 512**	**Canada**	8
						Commercial:	
64	61	61	71	73	787	Nouveau-Brunswick	9
30 356	36 725	61 321	94 698	124 717	976 583	Québec	10
104 884	140 317	202 049	368 676	610 715	4 193 853	Ontario	11
14 230	18 093	42 756	61 441	105 299	690 167	Manitoba	12
16 169	28 716	54 690	107 185	98 862	732 742	Saskatchewan	13
92 233	143 684	202 157	371 372	365 432	2 770 212	Alberta	14
45 373	59 276	94 308	166 088	185 940	1 304 415	Colombie-Britannique	15
303 309	**426 872**	**657 342**	**1 169 531**	**1 491 038**	**10 668 759**	**Canada**	16
						Industriel:	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
207 629	242 053	360 015	341 634	321 786	3 180 356	Québec	18
660 365	679 121	788 138	904 381	1 069 021	9 970 308	Ontario	19
33 615	34 315	46 629	43 364	49 285	464 404	Manitoba	20
77 737	90 180	114 634	114 672	107 094	1 178 320	Saskatchewan	21
822 334	795 888	829 869	809 894	833 814	9 724 240	Alberta	22
156 161	165 276	193 067	183 934	200 533	2 173 225	Colombie-Britannique	23
1 957 841	**2 006 833**	**2 332 352**	**2 397 879**	**2 581 533**	**26 690 853**	**Canada**	24
						Total des ventes:	
74	68	69	82	88	941	Nouveau-Brunswick	25
255 019	296 955	456 033	498 443	533 986	4 872 511	Québec	26
898 728	961 932	1 234 347	1 734 679	2 455 256	19 598 795	Ontario	27
62 999	69 523	130 810	166 091	269 285	1 852 136	Manitoba	28
121 383	166 372	233 643	358 943	325 140	2 837 712	Saskatchewan	29
1 027 822	1 122 241	1 286 903	1 605 678	1 648 546	15 963 691	Alberta	30
239 867	280 413	394 208	569 187	616 139	4 996 338	Colombie-Britannique	31
2 605 892	**2 897 504**	**3 736 013**	**4 933 103**	**5 848 440**	**50 122 124**	**CANADA**	32
						Degres-Jours au-de sous de 18° C(1):	
21	115	280	509	860	4 720	Montréal	33
15	80	265	438	657	4 063	Toronto	34
79	241	401	897	1 107	6 107	Winnipeg	35
88	282	418	968	966	6 072	Regina/Saskatoon	36
114	320	414	922	678	5 291	Calgary/Edmonton	37
39	147	260	538	503	3 361	Vancouver	38
39	**140**	**301**	**561**	**734**	**4 520**	**Canada**	39

(1) **Source:** Environnement Canada.

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1985

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of dollars - milliers de dollars						
	Residential:							
1	New Brunswick	6	6	5	6	5	5	2
2	Quebec	30,139	27,294	23,169	18,591	10,848	7,281	4,873
3	Ontario	197,597	192,300	157,202	117,975	63,473	40,595	37,124
4	Manitoba	21,741	22,399	14,780	9,983	5,471	3,879	3,360
5	Saskatchewan	21,132	17,154	15,417	9,734	5,631	4,860	4,198
6	Alberta	61,757	58,263	48,411	39,478	30,748	23,568	20,651
7	British Columbia	37,092	32,771	28,089	20,423	13,941	9,993	7,171
8	**Canada**	**369,464**	**350,187**	**287,073**	**216,190**	**130,117**	**90,181**	**77,379**
	Commercial:							
9	New Brunswick	42	43	31	37	34	31	27
10	Quebec	35,285	29,387	25,819	20,251	12,357	7,513	7,486
11	Ontario	131,955	123,265	101,230	76,102	37,397	21,212	19,238
12	Manitoba	19,480	19,488	13,641	9,574	5,084	3,129	2,273
13	Saskatchewan	13,853	14,045	11,835	7,235	4,027	2,326	2,040
14	Alberta	40,403	39,263	29,933	21,869	13,769	10,396	8,838
15	British Columbia	30,057	24,421	22,294	17,437	12,522	8,613	6,688
16	**Canada**	**271,075**	**249,912**	**204,783**	**152,505**	**85,190**	**53,220**	**46,590**
	Industrial:							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	56,624	47,112	50,805	39,308	33,032	37,154	31,001
19	Ontario	164,254	153,292	166,364	130,570	112,397	103,624	97,560
20	Manitoba	5,900	5,326	4,647	4,839	4,933	4,559	4,310
21	Saskatchewan	15,518	12,525	11,684	9,874	9,336	9,409	8,895
22	Alberta	72,433	58,774	67,182	66,025	67,360	60,242	64,873
23	British Columbia	27,678	24,204	26,677	23,077	22,404	20,939	19,583
24	**Canada**	**342,407**	**301,233**	**327,359**	**273,693**	**249,462**	**235,927**	**226,222**
	Total revenues:							
25	New Brunswick	48	49	36	43	39	36	29
26	Quebec	122,048	103,793	99,793	78,150	56,237	51,948	43,360
27	Ontario	493,806	468,857	424,796	324,647	213,267	165,431	153,922
28	Manitoba	47,121	47,213	33,068	24,396	15,488	11,567	9,943
29	Saskatchewan	50,503	43,724	38,936	26,843	18,994	16,595	15,133
30	Alberta	174,593	156,300	145,526	127,372	111,877	94,206	94,362
31	British Columbia	94,827	81,396	77,060	60,937	48,867	39,545	33,442
32	**CANADA**	**982,946**	**901,332**	**819,215**	**642,388**	**464,769**	**379,328**	**350,191**

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1985

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		N°
thousands of dollars - milliers de dollars							
						Domestique:	
4	3	3	4	5	54	Nouveau-Brunswick	1
4,858	5,099	9,770	17,431	21,354	180,707	Québec	2
35,028	37,070	57,935	102,207	164,641	1,203,147	Ontario	3
3,314	3,665	7,696	10,919	19,705	126,912	Manitoba	4
4,988	7,542	9,536	19,028	16,562	135,782	Saskatchewan	5
20,231	26,032	33,143	51,914	54,031	468,227	Alberta	6
7,700	11,022	19,438	38,242	39,601	265,483	Colombie-Britannique	7
76,123	**90,433**	**137,521**	**239,745**	**315,899**	**2,380,312**	**Canada**	8
						Commercial:	
29	27	28	35	38	402	Nouveau-Brunswick	9
7,134	8,573	13,833	21,360	26,695	215,693	Québec	10
19,920	26,457	38,016	68,393	110,475	773,660	Ontario	11
2,294	2,886	6,741	9,546	16,458	110,594	Manitoba	12
2,312	3,849	6,485	12,565	12,410	92,982	Saskatchewan	13
9,404	14,558	20,321	37,678	37,625	284,057	Alberta	14
7,612	10,059	15,924	28,041	31,373	215,041	Colombie-Britannique	15
48,705	**66,409**	**101,348**	**177,618**	**235,074**	**1,692,429**	**Canada**	16
						Industriel:	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
35,032	41,264	61,859	58,650	56,531	548,372	Québec	18
101,651	105,504	122,599	141,139	165,978	1,564,932	Ontario	19
4,297	4,370	6,013	5,625	6,621	61,440	Manitoba	20
9,894	10,218	12,970	13,096	12,136	135,555	Saskatchewan	21
64,517	59,593	60,526	60,830	71,528	773,883	Alberta	22
19,717	20,945	24,319	24,048	25,654	279,245	Colombie-Britannique	23
235,108	**241,894**	**288,286**	**303,388**	**338,448**	**3,363,427**	**Canada**	24
						Total des recettes:	
33	30	31	39	43	456	Nouveau-Brunswick	25
47,024	54,936	85,462	97,441	104,580	944,772	Québec	26
156,599	169,031	218,550	311,739	441,094	3,541,739	Ontario	27
9,905	10,921	20,450	26,090	42,784	298,946	Manitoba	28
17,194	21,609	28,991	44,689	41,108	364,319	Saskatchewan	29
94,152	100,183	113,990	150,422	163,184	1,526,167	Alberta	30
35,029	42,026	59,681	90,331	96,628	759,769	Colombie-Britannique	31
359,936	**398,736**	**527,155**	**720,751**	**889,421**	**7,436,168**	**CANADA**	32

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1984 and 1985

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
	1984:				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	**1 011**	**-**	**485 867**	**-**
2	Imports	-	-	-	-
3	Other receipts(1,2)	-	-	240 442	657
4	**Total net receipts**	**1 011**	**-**	**726 309**	**657**
5	Received from storage	-	40 108	3 613 995	-
6	**Total supply of gas utilities**	**1 011**	**40 108**	**4 340 304**	**657**
7	Transfers from other provinces	-	4 555 430	24 901 395	32 462 031
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	**1 011**	**4 595 538**	**29 241 699**	**32 462 688**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	148	630 192	5 383 614	648 143
10	Commercial	863	834 024	4 121 103	655 398
11	Industrial	-	2 741 866	9 486 225	472 891
12	**Total sales(3)**	**1 011**	**4 206 082**	**18 990 942**	**1 776 432**
13	Exports	-	141 486	1 080 890	5 251 951
14	Other deliveries (3,4)	-	-	113 611	374 389
15	**Total net deliveries**	**1 011**	**4 347 568**	**20 185 443**	**7 402 772**
16	Delivered to storage	-	189 226	3 884 626	-
17	Line pack fluctuation	-	-	-1 379	-15 437
18	Gas used in system	-	6 042	689 120	206 149
19	Line losses and unaccounted for	-	52 702	-71 541	-32 191
20	**Total demand on gas utilities**	**1 011**	**4 595 538**	**24 686 269**	**7 561 293**
21	Transfers to other provinces	-	-	4 555 430	24 901 395
22	**TOTAL DISPOSITION**	**1 011**	**4 595 538**	**29 241 699**	**32 462 688**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1984 et 1985

Saskatchewan	Alberta	British Columbia, Yukon and Northwest Territories / Colombie-Britannique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				1984:	
				Arrivages	
1 225 274	**62 475 570**	**6 782 099**	**70 969 821**	**Total de gaz marchand**	1
-	3 581	-	3 581	Importations	2
374 389	3 067	765	619 320	Autres arrivages(1,2)	3
1 599 663	**62 482 218**	**6 782 864**	**71 592 722**	**Total des arrivages nets**	4
378 971	384 971	39 416	4 457 461	Gaz provenant des stocks	5
1 978 634	**62 867 189**	**6 822 280**	**76 050 183**	**Total des arrivages de gaz**	6
37 751 238	-	9 296 662	...	Transferts des autres provinces	7
39 729 872	**62 867 189**	**16 118 942**	**76 050 183**	**TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS**	8
				Utilisation	
				Ventes:	
869 571	3 225 728	1 374 755	12 132 151	Domestique	9
673 075	2 566 854	1 212 970	10 064 287	Commercial	10
1 255 586	9 273 492	2 131 852	25 361 912	Industriel	11
2 798 232	**15 066 074**	**4 719 577**	**47 558 350**	**Total des ventes(3)**	12
3 712 686	186 962	11 027 609	21 401 584	Exportations	13
-	21 161	-	509 161	Autres livraisons(3,4)	14
6 510 918	**15 274 197**	**15 747 186**	**69 469 095**	**Total des livraisons nettes**	15
350 433	335 264	44 434	4 803 983	Livraisons à l'entrepôt de stockage	16
-11 576	3 102	5 022	-20 268	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
485 534	234 173	207 460	1 828 478	Gas consommé dans les réseaux	18
-67 468	-27 447	114 840	-31 105	Fuites et autres pertes	19
7 267 841	**15 819 289**	**16 118 942**	**76 050 183**	**Total de la demande de gaz**	20
32 462 031	47 047 900	-	...	Transferts aux autres provinces	21
39 729 872	**62 867 189**	**16 118 942**	**76 050 183**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1984 and 1985 - Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
	1985:				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	**941**	**-**	**521 098**	**-**
2	Imports	-	-	-	-
3	Other receipts(1,2)	-	-	274 255	863
4	**Total net receipts**	**941**	**-**	**795 353**	**863**
5	Received from storage	-	68 213	4 447 692	-
6	**Total supply of gas utilities**	**941**	**68 213**	**5 243 045**	**863**
	Transfers from:				
7	Other provinces	-	5 230 528	25 639 993	33 688 116
8	**Total gross receipts**	**941**	**5 298 741**	**30 883 038**	**33 688 979**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	154	715 572	5 434 634	697 565
10	Commercial	787	976 583	4 193 853	690 167
11	Industrial	-	3 180 356	9 970 308	464 404
12	**Total sales(3)**	**941**	**4 872 511**	**19 598 795**	**1 852 136**
13	Exports	-	147 546	1 454 697	5 697 249
14	Other deliveries(3,4)	-	-	22 221	334 449
15	**Total net deliveries**	**941**	**5 020 057**	**21 075 713**	**7 883 834**
16	Delivered to storage	-	124 930	3 521 418	41
17	Line pack fluctuation	-	-	1 183	449
18	Gas used in system	-	10 418	873 431	235 539
19	Line losses and unaccounted for	-	143 336	180 765	-70 877
20	**Total demand on gas utilities**	**941**	**5 298 741**	**25 652 510**	**8 048 986**
	Transfers to:				
21	Other provinces	-	-	5 230 528	25 639 993
22	**Total disposition**	**941**	**5 298 741**	**30 883 038**	**33 688 979**

(1) Includes peak shaving and enrichment.
(2) Includes United States gas carried by Canadien pipe lines
(3) Includes direct, non-utility, deliveries for consumption..
(4) Includes miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1984 et 1985 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				1985:	
				Arrivages	
1 613 489	**67 481 267**	**7 469 061**	**77 085 856**	**Total de gaz marchand**	1
-	5 052	-	5 052	Importations	2
334 389	-	481	609 988	Autres arrivages(1,2)	3
1 947 878	**67 486 319**	**7 469 542**	**77 700 896**	**Total des arrivages net**	4
306 305	585 926	72 460	5 480 596	Gaz provenant des stocks	5
2 254 183	**68 072 245**	**7 542 002**	**83 181 492**	**Total des arrivages de gaz**	6
				Transferts de:	
39 222 414	-	12 523 483	...	Autres provinces	7
41 476 597	**68 072 245**	**20 065 485**	**83 181 492**	**Total des arrivages bruts**	8
				Utilisation	
				Ventes:	
926 650	3 469 239	1 518 698	12 762 512	Domestique	9
732 742	2 770 212	1 304 415	10 668 759	Commercial	10
1 178 320	9 724 240	2 173 225	26 690 853	Industriel	11
2 837 712	**15 963 691**	**4 996 338**	**50 122 124**	**Total des ventes(3)**	12
4 172 684	275 547	14 406 403	26 154 126	Exportations	13
-	23 795	-	380 465	Autres livraisons(3,4)	14
7 010 396	**16 263 033**	**19 402 741**	**76 656 715**	**Total des livraisons nettes**	15
228 377	296 756	76 519	4 248 041	Livraison à l'entrepôt de stockage	16
5 723	13 351	2 045	22 751	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux	17
563 701	369 044	303 668	2 355 801	Gaz consommé dans les réseaux	18
-19 716	-615 836	280 512	-101 816	Fuites et autres pertes	19
7 788 481	**16 326 348**	**20 065 485**	**83 181 492**	**Total de la demande de gaz**	20
				Transferts à:	
33 688 116	51 745 897	-	...	Autres provinces	21
41 476 597	**68 072 245**	**20 065 485**	**83 181 492**	**Total de l'utilisation**	22

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.
(2) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.
(3) Inclus directe, non services de gaz, livraisons à la consommation.
(4) Inclus livraisons pour distributions diverses.

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1985

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1985

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus	Total
	kilometres - kilomètres						
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	174.2	425.7	288.8	25.4	32.9	22.2	969.2
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	1.3	492.1	329.0	142.9	72.8	15.9	1 054.0
Alberta	271.7	1 249.0	876.4	305.9	157.1	8.2	2 868.3
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	**468.0**	**2 166.8**	**1 494.2**	**474.2**	**262.8**	**46.3**	**4 912.3**
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	18.0	71.5	385.1	-	474.6
Ontario	304.1	855.8	1 677.7	1 463.6	232.5	595.2	5 128.9
Manitoba	65.8	526.6	213.6	73.1	20.1	-	899.2
Saskatchewan	3 036.8	2 694.4	1 604.0	1 516.0	705.0	-	9 556.2
Alberta	1 474.7	1 936.0	1 826.4	1 699.2	997.3	144.9	8 078.5
British Columbia - Colombie-Britannique	169.2	520.4	478.7	908.6	156.0	934.3	3 167.2
Canada	**5 050.6**	**6 540.0**	**5 818.7**	**5 746.5**	**2 496.0**	**1 674.4**	**27 326.2**
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	1 554.1	1 351.2	1 188.6	270.4	274.1	30.9	4 669.3
Ontario	22 650.2	8 598.3	5 066.1	1 024.2	239.4	120.8	37 699.0
Manitoba	3 408.4	592.3	252.5	38.0	48.3	-	4 339.5
Saskatchewan	24 063.9	2 895.1	529.5	80.8	29.1	-	27 598.4
Alberta(1)	32 130.1	3 682.3	1 206.1	277.0	117.2	-	37 412.7
British Columbia - Colombie-Britannique	10 182.8	2 469.9	410.7	302.3	149.5	18.2	13 533.4
Canada	**94 025.2**	**19 662.5**	**8 686.5**	**1 996.7**	**857.6**	**169.9**	**125 398.4**
TOTAL	**99 543.8**	**28 369.3**	**15 999.4**	**8 217.4**	**3 616.4**	**1 890.6**	**157 636.9**
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	8.9	26.9	0.8	37.2
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1.3	18.8	65.0	16.0	149.3	-	250.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	19.9	252.8	545.2	705.2	497.2	2 020.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
Canada	**1.3**	**38.7**	**318.4**	**570.1**	**881.4**	**553.0**	**2 362.9**
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	132.8	37.4	134.0	364.9	670.0
Ontario	-	-	66.4	187.8	640.1	4 902.6	5 796.9
Manitoba	0.6	-	65.8	96.7	-	1 927.3	2 090.4
Saskatchewan	-	-	35.5	29.0	276.0	3 045.1	3 385.6
Alberta	22.9	1 185.9	3 196.3	2 385.0	3 195.3	4 455.7	14 441.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	26.3	9.1	0.8	-	2 596.4	2 632.6
Canada	**23.5**	**1 213.1**	**3 505.9**	**2 736.7**	**4 245.4**	**17 292.0**	**29 016.6**
TOTAL	**24.8**	**1 251.8**	**3 824.3**	**3 306.8**	**5 126.8**	**17 845.0**	**31 379.5**

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1985 - Concluded

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1985 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus	Total
	kilometres - kilomètres						
Total natural gas industries(2) - Total des sociétés de gaz naturel(2)							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 167.2	467.3	321.2	166.6	59.8	23.0	2 205.1
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	106.3	1 310.1	960.7	205.4	103.1	15.9	2 701.5
Alberta	2 298.3	12 910.2	6 241.9	1 392.6	483.5	13.2	23 339.7
British Columbia - Colombie-Britannique	114.2	767.6	675.4	604.8	708.3	497.2	3 367.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
Canada	**3 706.8**	**15 455.2**	**8 199.2**	**2 369.4**	**1 354.7**	**604.3**	**31 689.6**
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	0.9	150.8	108.9	519.1	364.9	1 144.6
Ontario	304.1	855.8	1 744.1	1 651.4	872.6	5 497.8	10 925.8
Manitoba	66.4	526.6	279.4	169.8	20.1	1 927.3	2 989.6
Saskatchewan	3 036.8	2 694.4	1 639.5	1 545.0	981.0	3 045.1	12 941.8
Alberta	1 497.6	3 121.9	5 022.7	4 084.2	4 192.6	4 600.6	22 519.6
British Columbia - Colombie-Britannique	169.2	546.7	487.8	909.4	156.0	3 530.7	5 799.8
Canada	**5 074.1**	**7 753.1**	**9 324.6**	**8 483.2**	**6 741.4**	**18 966.4**	**56 342.8**
Distribution(3):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	1 554.1	1 351.2	1 188.6	270.4	274.1	30.9	4 669.3
Ontario	22 650.2	8 598.3	5 066.1	1 024.2	239.4	120.8	37 699.0
Manitoba	3 408.4	592.3	252.5	38.0	48.3	-	4 339.5
Saskatchewan	24 063.9	2 895.1	529.5	80.8	29.1	-	27 598.4
Alberta(1)	32 130.1	3 682.3	1 206.1	277.0	117.2	-	37 412.7
British Columbia - Colombie-Britannique	10 182.8	2 469.9	410.7	302.3	149.5	18.2	13 533.4
Canada	**94 025.2**	**19 662.5**	**8 686.5**	**1 996.7**	**857.6**	**169.9**	**125 398.4**
TOTAL	**102 806.1**	**42 870.8**	**26 210.3**	**12 849.3**	**8 953.7**	**19 740.6**	**213 430.8**

(1) Excludes Alberta co-operatives.
(1) Excluant les co-operatives de l'alberta.
(2) Includes pipe line distance of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures.
(2) Comprend la longueur des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.
(3) Of the total distribution distance reported 64 513.0 kilometres was steel pipe and 60 885.4 kilometres was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the Review of Survey Results section of this publication.
(3) De la distance totale de distribution rapporté, 64 513.0 kilomètres est de tuyaux en acier et 60 885.4 kilomètres en plastique. Pour les chiffres par province, pour les tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête de cette publication.

TABLE 6. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1978-1985

TABLEAU 6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1978-1985

	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
	kilometres - kilomètres							
Gathering - Collecte:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 946.2	2 062.9	2 105.2	2 121.5	2 129.9	2 160.4	2 174.2	2 205.1
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	1 813.4	1 899.7	1 871.5	1 893.4	1 933.8	2 215.2	2 728.4	2 701.5
Alberta	13 816.2	14 355.0	16 077.8	17 619.8	19 662.2	22 734.4	22 546.0	23 339.7
British Columbia - Colombie-Britannique	2 590.6	2 708.3	3 084.3	3 079.0	3 184.2	3 291.5	3 321.5	3 367.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
Total	**20 242.2**	**21 101.7**	**23 214.6**	**24 789.5**	**26 985.9**	**30 477.3**	**30 845.9**	**31 689.6**
Transmission - Transport:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	256.4	256.3	256.4	276.0	288.9	289.0	1 105.1	1 144.6
Ontario	9 242.6	9 314.4	9 441.3	9 568.5	10 212.1	10 432.6	10 626.1	10 925.8
Manitoba	2 778.9	2 806.7	2 675.0	2 790.5	2 866.1	2 969.9	2 981.7	2 989.6
Saskatchewan	10 702.8	10 666.9	10 765.4	10 956.3	11 516.9	11 768.7	13 176.9	12 941.8
Alberta	17 739.5	18 000.0	18 120.6	19 063.4	19 836.4	20 823.8	22 297.1	22 519.6
British Columbia - Colombie-Britannique	5 249.3	5 230.6	5 283.3	5 327.1	5 468.0	5 522.8	5 611.3	5 799.8
Total	**45 991.1**	**46 296.5**	**46 563.6**	**48 003.4**	**50 210.0**	**51 828.4**	**55 819.8**	**56 342.8**
Distribution:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec	2 972.1	2 999.4	3 028.9	3 070.5	3 501.9	3 709.7	4 358.9	4 669.3
Ontario	29 444.1[r]	30 478.4[r]	31 836.9	32 974.4	34 220.6	35 134.2	36 637.9	37 699.0
Manitoba	2 876.1	2 976.7	3 049.4	3 068.3	3 264.2	3 181.7	3 245.7	4 339.5
Saskatchewan	5 287.8	5 421.2	5 592.1	5 785.2	5 904.6	11 546.9	19 134.9	27 598.4
Alberta	26 850.2	28 950.8	31 092.3	32 567.2	33 058.9	33 583.2	36 752.6	37 412.7
British Columbia - Colombie-Britannique	10 072.1	10 188.5	10 766.6	11 250.0	11 846.5	12 502.3	13 147.5	13 533.4
Total	**77 648.5**	**81 161.1**	**85 512.3**	**88 861.7**	**91 942.8**	**99 804.1**	**113 423.6**	**125 398.4**
Total:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec	3 228.5	3 255.7	3 285.3	3 346.5	3 790.8	3 998.7	5 464.0	5 813.9
Ontario	40 632.9[r]	41 855.7[r]	43 383.4	44 664.4	46 562.6	47 727.2	49 438.2	50 829.9
Manitoba	5 655.0	5 783.4	5 724.4	5 858.8	6 130.3	6 151.6	6 227.4	7 329.1
Saskatchewan	17 804.0	17 987.8	18 229.0	18 634.9	19 355.3	25 530.8	35 040.2	43 241.7
Alberta	58 405.9	61 305.8	65 290.7	69 250.4	72 557.5	77 141.4	81 595.7	83 272.0
British Columbia - Colombie-Britannique	17 912.0	18 127.4	19 134.2	19 656.1	20 498.7	21 316.6	22 080.3	22 700.7
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
TOTAL	143 881.8	148 559.3	155 290.5	161 654.6	169 138.7	182 109.8	200 089.3	213 430.8

TABLE 7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1985

TABLEAU 7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1985

	Number of active compressor stations Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers Nombre de moteurs primaires	Kilowatts	Number of compressors Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel:				
Ontario	9	31	109 679	31
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	25	50	42 189	50
Alberta	44	74	47 108	74
British Columbia - Colombie-Britannique	7	13	16 193	13
Canada	**85**	**168**	**215 169**	**168**
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	2	4	6 800	4
Ontario(1)	41	105	489 253	105
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	11	50	445 499	50
Alberta	43	91	443 491	91
British Columbia - Colombie-Britannique	33	90	416 329	90
Canada	**135**	**361**	**1 960 672**	**361**
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel:				
Québec	2	4	6 800	4
Ontario	50	136	598 932	136
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	36	100	487 688	100
Alberta	87	165	490 599	165
British Columbia - Colombie-Britannique	40	103	432 522	103
CANADA	**220**	**529**	**2 175 841**	**529**

(1) Includes three mobile compressors units, horsepower totalling 21 800 kilowatts.
(1) Inclus trois compresseurs mobile, totalisant 21 800 kilowatts.

TABLE 8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1985

TABLEAU 8. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1985

	Storage capacity(1) Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 Entreposage au 31 décembre
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes	
Ontario	5 190 974	2 659 546
Saskatchewan	4 948 852	4 089 736
Alberta	3 132 909	2 718 673
Total	**13 272 735**	**9 467 955**

(1) Includes base pressure gas.
(1) Inclus les gaz pression de base.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1984 and 1985(1)

No.		Total December 31, 1984 Total, 31 décembre 1984	Gross additions during 1985 Additions brutes en 1985	Retirements during 1985 Retraits en 1985	Other changes during 1985 Autres variations en 1985
		thousands of dollars - milliers de dollars			
	Natural gas distribution systems				
1	Intangible plant	76,494	25,165	-	(3,657)
	Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights	169,490	4,494	3,600	(43,005)
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	124,143	5,727	93	(33,496)
4	Other production equipment	1,875	30	1,106	(11)
5	**Total production plants**	**295,508**	**10,251**	**4,799**	**(76,512)**
	Gathering plant:				
6	Land and land rights	2,702	73	-	(352)
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	4,529	221	3	420
8	Other structures and improvements	2,200	1,338	54	(492)
9	Gathering lines	74,027	1,894	48	(14,769)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	20,059	613	14	(1,738)
11	Purification and other natural gas gathering equipment	15,809	797	44	100
12	**Total gathering plants**	**119,326**	**4,936**	**163**	**(16,831)**
	Products extraction plant:				
13	Land and land rights	100	-	-	(73)
14	Structures and pipe lines	1,157	23	-	(1,065)
15	Equipment, extraction and other	1,952	103	-	822
16	**Total products extraction plants**	**3,209**	**126**	**-**	**(316)**
	Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights	59	-	-	-
18	Structures and improvements and gas holders	523	-	-	-
19	Equipment	453	-	-	-
20	**Total manufactured gas plants**	**1,035**	**-**	**-**	**-**
	Underground storage plant:				
21	Land and land rights	12,052	326	-	5,349
22	Structures and improvements	37,869	7,100	4	236
23	Equipment	74,557	15,189	312	187
24	Base pressure gas	23,045	1,881	19	-
25	**Total underground storage plants**	**147,523**	**24,496**	**335**	**5,772**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1984 et 1985(1)

Total December 31, 1985	Total December 31, 1985			
	Total, 31 décembre 1985			
Total, 31 décembre 1985	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada		N°
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Réseaux de distribution de gaz naturel	
98,002	93,973	4,029	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
127,379	55,397	71,982	Terrains, baux et droits fonciers	2
96,281	41,580	54,701	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
788	709	79	Autre équipement de production	4
224,448	**97,686**	**126,762**	**Total, installations de production**	5
			Installations de collecte:	
2,423	106	2,317	Terrains et droits fonciers	6
5,167	2,276	2,891	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
2,992	352	2,640	Autres structures et améliorations	8
61,104	16,029	45,075	Réseaux de collecte	9
18,920	1,608	17,312	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
16,662	2,857	13,805	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
107,268	**23,228**	**84,040**	**Total, installations de collecte**	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
27	13	14	Terrains et droits fonciers	13
115	-	115	Structures et pipe-lines	14
2,877	218	2,659	Matériel d'extraction et autre	15
3,019	**231**	**2,788**	**Total, installations d'extraction des dérivés**	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
59	-	59	Terrains et droits fonciers	17
523	208	315	Constructions, améliorations et gazomètres	18
453	-	453	Équipement	19
1,035	**208**	**827**	**Total, usines de fabrication de gaz**	20
			Installations de stockage souterrain:	
17,727	7,934	9,793	Terrains et droits fonciers	21
45,201	27,480	17,721	Structures et améliorations	22
89,621	53,720	35,901	Équipement	23
24,907	18,859	6,048	Gaz, pression de base	24
177,456	**107,993**	**69,463**	**Total, installations de stockage souterrain**	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1984 and 1985(1) - Continued

No.		Total December 31, 1984 Total, 31 décembre 1984	Gross additions during 1985 Additions brutes en 1985	Retirements during 1985 Retraits en 1985	Other changes during 1985 Autres variations en 1985
		thousands of dollars - milliers de dollars			
	Natural gas distribution systems - Concluded				
	Transmission plant:				
1	Land and land rights	37,667	3,424	1	(343)
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	16,679	1,350	33	(558)
3	Other structures and improvements	2,821	159	-	9
4	Mains	896,694	68,015	395	33,154
5	Compressor, measuring and regulating equipment	130,357	9,852	1,030	(6,037)
6	Other transmission equipment	1,811	243	-	22
7	**Total transmission plants**	**1,086,029**	**83,043**	**1,459**	**26,247**
	Distribution plant:				
8	Land and land rights	20,816	4,772	117	151
9	Structures and improvements	74,821	5,432	469	502
10	Mains and services	3,240,971	344,157	8,969	3,694
11	House regulator and meter installations and meters	479,497	46,236	5,463	(7,576)
12	Compressor, measuring and regulating equipment	144,236	12,051	1,615	(277)
13	Other distribution plant	912	2	3	(5)
14	**Total distribution plants**	**3,961,253**	**412,650**	**16,636**	**(3,511)**
	Local storage plant:				
15	Land and land rights	2,205	-	-	(21)
16	Structures and improvements	12,310	1,353	-	3
17	Gas holders and other surface storage	39,053	986	931	(25)
18	**Total local storage plants**	**53,568**	**2,339**	**931**	**(43)**
	General plant:				
19	Land and land rights	6,499	1,330	14	(186)
20	Structures and improvements	90,459	14,264	2,453	(981)
21	Transportation equipment	45,279	13,592	3,989	(12)
22	Tools and heavy work equipment	47,863	7,228	1,104	(277)
23	Other general plant	456,004	65,458	18,224	(5,047)
24	**Total general plants**	**646,104**	**101,872**	**25,784**	**(6,503)**
25	Undistributed plant(3)	51,550	149,870	5,099	(62,801)
26	Other plant	89,558	1,583	154	(6,413)
27	TOTAL PLANTS	**6,531,157**	**816,331**	**55,360**	**(144,568)**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1984 et 1985(1) - suite

Total December 31, 1985 / Total, 31 décembre 1985	Total December 31, 1985 / Total, 31 décembre 1985			
Total, 31 décembre 1985	Eastern Canada / L'Est du Canada	Western Canada / L'Ouest du Canada		N°
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Réseaux de distribution de gaz naturel - fin	
			Installations de transport:	
40,747	17,877	22,870	Terrains et droits fonciers	1
17,438	4,674	12,764	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
2,989	704	2,285	Autres structures et améliorations	3
997,468	458,493	538,975	Conduites principales	4
133,142	42,341	90,801	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
2,076	-	2,076	Autre matériel de transport	6
1,193,860	**524,089**	**669,771**	**Total, installations de transport**	7
			Installations de distribution:	
25,622	15,059	10,563	Terrains et droits fonciers	8
80,286	64,086	16,200	Structures et améliorations	9
3,579,853	2,316,685	1,263,168	Conduites principales et services	10
512,694	244,751	267,943	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
154,395	112,644	41,751	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
906	245	661	Autres installations de distribution	13
4,353,756	**2,753,470**	**1,600,286**	**Total, installations de distribution**	14
			Installations de stockage local:	
2,184	405	1,779	Terrains et droits fonciers	15
13,666	1,364	12,302	Structures et améliorations	16
39,083	19,051	20,032	Gazomètres et autre stockage de surface	17
54,933	**20,820**	**34,113**	**Total, installations de stockage local**	18
			Installations générales:	
7,629	2,167	5,462	Terrains et droits fonciers	19
101,289	42,438	58,851	Structures et améliorations	20
54,870	24,110	30,760	Matériel de transport	21
53,710	31,933	21,777	Outils et matériel lourd	22
498,191	413,785	84,406	Autres installations générales	23
715,689	**514,433**	**201,256**	**Total, installations générales**	24
133,520	72,197	61,323	Installations diverses(3)	25
84,574	4,704	79,870	Autres installations	26
7,147,560	**4,213,032**	**2,934,528**	**INSTALLATIONS TOTALES**	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1984 and 1985(1) - Continued

No.		Total December 31, 1984 Total, 31 décembre 1984	Gross additions during 1985 Additions brutes en 1985	Retirements during 1985 Retraits en 1985
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Natural gas transport systems			
1	Intangible plant	58,064	28,051	47
	Gathering plant:			
2	Land and land rights	3,081	11	-
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	5,065	5	-
4	Other structures and improvements	1,242	-	-
5	Gathering lines	235,450	514	-
6	Compressor, measuring and regulating equipment	43,578	-	22
7	Purification and other natural gas gathering equipment	4,088	5	-
8	**Total gathering plants**	**292,504**	**535**	**22**
	Products extraction plant:			
9	Land and land rights	37,395	-	-
10	Structures and pipe lines	69,960	-	-
11	Equipment, extraction and other	231,189	57	180
12	**Total products extraction plants**	**338,544**	**57**	**180**
	Underground storage plant:			
13	Land and land rights	13,882	-	-
14	Structures and improvements	15,876	456	86
15	Equipment	22,409	130	7
16	Base pressure gas	21,477	-	-
17	**Total underground storage plants**	**73,644**	**586**	**93**
	Transmission plant:			
18	Land and land rights	50,287	2,802	-
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	198,373	2,292	428
20	Other structures and improvements	1,162	79	-
21	Mains	5,084,931	43,287	13,440
22	Compressor, measuring and regulating equipment	908,092	8,997	2,911
23	Other transmission equipment	628	78	3
24	**Total transmission plants**	**6,243,473**	**57,535**	**16,782**
	General plant:			
25	Land and land rights	4,493	1,674	-
26	Structures and improvements	60,687	23,709	283
27	Transportation equipment	52,713	21,954	11,438
28	Tools and heavy work equipment	55,554	4,636	642
29	Other general plant	42,648	19,990	110
30	**Total general plants**	**216,095**	**71,963**	**12,473**
31	Undistributed plant(3)	771,332	228,921	10,296
32	Other plant	159,863	948	156
33	TOTAL PLANTS	**8,153,519**	**388,596**	**40,049**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1984 et 1985(1) - suite

Other changes during 1985 Autres variations en 1985	Total December 31, 1985 Total, 31 décembre 1985		N°
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Réseaux de transport de gaz naturel	
(48)	86,020	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
(876)	2,216	Terrains et droits fonciers	2
145	5,215	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
(252)	990	Autres structures et améliorations	4
(7,273)	228,691	Réseaux de collecte	5
(3,794)	39,762	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
(773)	3,320	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
(12,823)	**280,194**	**Total, installations de collecte**	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
(37,137)	258	Terrains et droits fonciers	9
(39,806)	30,154	Structures et pipe-lines	10
8,100	239,166	Matériel d'extraction et autre	11
(68,843)	**269,578**	**Total, installations d'extractions des dérivés**	12
		Installations de stockage souterrain:	
(21)	13,861	Terrains et droits fonciers	13
206	16,452	Structures et améliorations	14
(34)	22,498	Équipement	15
-	21,477	Gaz, pression de base	16
151	**74,288**	**Total, installations de stockage souterrain**	17
		Installations de transport:	
473	53,562	Terrains et droits fonciers	18
27	200,264	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
9	1,250	Autres structures et améliorations	20
13,714	5,128,492	Conduites principales	21
5,615	919,793	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
17	720	Autre matériel de transport	23
19,855	**6,304,081**	**Total, installations de transport**	24
		Installations générales:	
(1)	6,166	Terrains et droits fonciers	25
77	84,190	Structures et améliorations	26
(198)	63,031	Matériel de transport	27
341	59,889	Outils et matériel lourd	28
511	63,039	Autres installations générales	29
730	**276,315**	**Total, installations générales**	30
(116,418)	873,539	Installations diverses(3)	31
(2,454)	158,201	Autres installaions	32
(179,850)	**8,322,216**	**INSTALLATIONS TOTALES**	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1984 and 1985 - Continued

No.		Total December 31, 1984 Total, 31 décembre 1984	Gross additions during 1985 Additions brutes en 1985	Retirements during 1985 Retraits en 1985
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Total natural gas utilities			
1	Intangible plant	134,558	53,216	47
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights	169,490	4,494	3,600
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	124,143	5,727	93
4	Other production equipment	1,875	30	1,106
5	**Total production plants**	**295,508**	**10,251**	**4,799**
	Gathering plant:			
6	Land and land rights	5,783	84	-
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	9,594	226	3
8	Other structures and improvements	3,442	1,338	54
9	Gathering lines	309,477	2,408	48
10	Compressor, measuring and regulating equipment	63,637	613	36
11	Purification and other natural gas gathering equipment	19,897	802	44
12	**Total gathering plants**	**411,830**	**5,471**	**185**
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights	37,495	-	-
14	Structures and pipelines	71,117	23	-
15	Equipment, extraction and other	233,141	160	180
16	**Total products extraction plants**	**341,753**	**183**	**180**
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights	59	-	-
18	Structures and improvements and gas holders	523	-	-
19	Equipment	453	-	-
20	**Total manufactured gas plants**	**1,035**	**-**	**-**
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights	25,934	326	-
22	Structures and improvements	53,745	7,556	90
23	Equipment	96,966	15,319	319
24	Base pressure gas	44,522	1,881	19
25	**Total underground storage plants**	**221,167**	**25,082**	**428**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1984 et 1985(1) - suite

Other changes during 1985 / Autres variations en 1985	Total December 31, 1985 / Total, 31 décembre 1985		No
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Total, services de gaz	
(3,705)	184,022	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
(43,005)	127,379	Terrains, baux et droits fonciers	2
(33,496)	96,281	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
(11)	788	Autre équipement de production	4
(76,512)	**224,448**	**Total, installations de productions**	5
		Installations de collecte:	
(1,228)	4,639	Terrains et droits fonciers	6
565	10,382	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
(744)	3,982	Autres structures et améliorations	8
(22,042)	289,795	Réseaux de collecte	9
(5,532)	58,682	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
(673)	19,982	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
(29,654)	**387,462**	**Total, installations de collecte**	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
(37,210)	285	Terrains et droits fonciers	13
(40,871)	30,269	Structures et pipe-lines	14
8,922	242,043	Matériel d'extraction et autre	15
(69,159)	**272,597**	**Total, installations d'extraction des dérivés**	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	59	Terrains et droits fonciers	17
-	523	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	453	Équipement	19
-	**1,035**	**Total, usines de fabrication de gaz**	20
		Installations de stockage souterrain:	
5,328	31,588	Terrains et droits fonciers	21
442	61,653	Structures et améliorations	22
153	112,119	Équipement	23
-	46,384	Gaz, pression de base	24
5,923	**251,744**	**Total, installations de stockage souterrain**	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1984 and 1985(1) - Concluded

No.		Total December 31, 1984 Total, 31 décembre 1984	Gross additions during 1985 Additions brutes en 1985	Retirements during 1985 Retraits en 1985
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Total natural gas utilities - Concluded			
	Transmission plant:			
1	Land and land rights	87,954	6,226	1
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	215,052	3,642	461
3	Other structures and improvements	3,983	238	-
4	Mains	5,981,625	111,302	13,835
5	Compressor, measuring and regulating equipment	1,038,449	18,849	3,941
6	Other transmission equipment	2,439	321	3
7	**Total transmission plants**	**7,329,502**	**140,578**	**18,241**
	Distribution plant:			
8	Land and land rights	20,816	4,772	117
9	Structures and improvements	74,821	5,432	469
10	Mains and services	3,240,971	344,157	8,969
11	House regulator and meter installations and meters	479,497	46,236	5,463
12	Compressor, measuring and regulating equipment	144,236	12,051	1,615
13	Other distribution plant	912	2	3
14	**Total distribution plants**	**3,961,253**	**412,650**	**16,636**
	Local storage plant:			
15	Land and land rights	2,205	-	-
16	Structures and improvements	12,310	1,353	-
17	Gas holders and other surface storage	39,053	986	931
18	**Total local storage plants**	**53,568**	**2,339**	**931**
	General plant:			
19	Land and land rights	10,992	3,004	14
20	Structures and improvements	151,146	37,973	2,736
21	Transportation equipment	97,992	35,546	15,427
22	Tools and heavy work equipment	103,417	11,864	1,746
23	Other general plant	498,652	85,448	18,334
24	**Total general plants**	**862,199**	**173,835**	**38,257**
25	Undistributed plant(3)	822,882	378,791	15,395
26	Other plant	249,421	2,531	310
27	TOTAL ALL UTILITIES	**14,684,676**	**1,204,927**	**95,409**

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.
(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.
(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1984 et 1985(1) - fin

Other changes during 1985 / Autres variations en 1985	Total December 31, 1985 / Total, 31 décembre 1985		
thousands of dollars - milliers de dollars			N°
		Total, services de gaz - fin	
		Installations de transport:	
130	94,309	Terrains et droits fonciers	1
(531)	217,702	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
18	4,239	Autres structures et améliorations	3
46,868	6,125,960	Conduites principales	4
(422)	1,052,935	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
39	2,796	Autre matériel de transport	6
46,102	**7,497,941**	**Total, installations de transport**	7
		Installations de distribution:	
151	25,622	Terrains et droits fonciers	8
502	80,286	Structures et améliorations	9
3,694	3,579,853	Conduites principales et services	10
(7,576)	512,694	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
(277)	154,395	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
(5)	906	Autres installations de distribution	13
(3,511)	**4,353,756**	**Total, installations de distribution**	14
		Installations de stockage local:	
(21)	2,184	Terrains et droits fonciers	15
3	13,666	Structures et améliorations	16
(25)	39,083	Gazomètres et autre stockage de surface	17
(43)	**54,933**	**Total, installations de stockage local**	18
		Installations générales:	
(187)	13,795	Terrains et droits fonciers	19
(904)	185,479	Structures et améliorations	20
(210)	117,901	Matériel de transport	21
64	113,599	Outils et matériel lourd	22
(4,536)	561,230	Autres installations générales	23
(5,773)	**992,004**	**Total, installations générales**	24
(179,219)	1,007,059	Installations diverses(3)	25
(8,867)	242,775	Autres installations	26
(324,418)	**15,469,776**	TOTAL, TOUS LES SERVICES	27

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.
(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.
(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1985(1)

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada L'Est du Canada Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars - milliers de dollars	
	Assets		
	Current assets:		
	Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:		
	Canadian currency:		
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	2,493	6,792
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	-
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	6
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-
5	Government of Canada treasury bills	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	-
9	Investments in short-term foreign securities	-	-
	Special deposits:		
10	Canadian	-	2,319
11	Foreign	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	7,416	495,476
13	Interest and dividends receivable	-	3,444
14	Plant materials and operating supplies	-	30,457
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	271	52,831
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	619	354,505
17	**Total current assets**	**10,799**	**945,830**
	Investments:		
18	Investments in affiliated companies	-	561,800
	Other investments:		
19	Mortgages, long-term advances and notes	-	279,941
20	Other Canadian investments	-	330,497
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	-	4,079
22	Investments in foreign securities	-	-
23	**Total investments**	**-**	**1,176,317**
	Plant, property and equipment:		
24	**Total plant**	**31,106**	**4,181,926**
25	Less accumulated depreciation and amortization	12,680	816,981
26	Net plant	18,426	3,364,945
27	Deferred debits	-	207,369
28	TOTAL ASSETS	**29,225**	**5,694,461**

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1985(1)

Natural gas distribution systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly operated	Privately operated		
Exploitation publique	Exploitation privée		N°
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Actif	
		Disponibilités:	
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
		Monnaie canadienne:	
356	1,163	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	-	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2
-	-	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	-	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	-	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
		Dépôts spéciaux:	
17	19	Au Canada	10
-	-	À l'étranger	11
81,509	184,759	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
302	527	Intérêt et dividendes à recevoir	13
6,647	11,310	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
171	7,453	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15
25,893	6,017	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
114,895	**211,248**	**Total, disponibilités**	17
		Investissements:	
113,507	62,363	Placements dans des filiales	18
		Autres placements:	
632	1,029	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
-	1,632	Autres placements canadiens	20
-	-	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	Placements en valeurs étrangères	22
114,139	**65,024**	**Total, investissements**	23
		Installations:	
1,229,288	**1,705,240**	**Installations totales**	24
263,517	391,777	Moins dépréciation et amortissement	25
965,771	1,313,463	Installations nettes	26
61,765	52,128	Débits différés	27
1,256,570	**1,641,863**	**ACTIF, TOTAL**	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1985(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel	
		Eastern Canada L'Est du Canada	
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars - milliers de dollars	
	Liabilities		
	Current liabilities:		
	Loans and notes payable:		
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	-	128,130
2	Other loans and notes payable	-	223,953
3	Accounts payable and accrued	1,888	381,222
4	Accounts payable - Affiliated companies	-	5,845
5	Interest and dividends payable and accrued	-	81,891
6	Taxes accrued	-	20,664
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:		
7	Bonds, debentures and notes	-	212,040
8	Other long-term debt	-	2,191
9	Customers security deposits and other current liabilities	-	116,456
10	**Total current liabilities**	**1,888**	**1,172,392**
11	Deferred credits	-	3,181
12	Accumulated deferred income tax	-	286,299
13	Insurance and other reserves	1,612	1,315
	Long-term debt:		
14	Bonds, debentures and notes	265	1,893,457
15	Mortgages and agreements of sale	-	-
16	Bank loans for other than construction	-	201,050
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	-
18	Other	-	320,318
19	Less company long-term debt owned	-	(4,795)
20	**Net total long-term debt**	**265**	**2,410,030**
21	Advances from affiliated companies	-	1,017
22	**TOTAL LONG-TERM DEBT**	**265**	**2,411,047**
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-
	Shareholders' equity:		
24	Preferred stock	-	317,169
25	Common stock	-	956,342
26	Contributed surplus and contributions and grants	-	63,614
27	Retained earnings	25,460	469,850
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	-	13,252
29	**Total shareholders' equity**	**25,460**	**1,820,227**
30	**TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH**	**29,225**	**5,694,461**

1 Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1985(1) - suite

Natural gas distribution systems

Réseaux de gaz distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée		No
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Passif	
		Exigibilités:	
		Emprunts et effets à payer:	
-	37,613	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
49	-	Autres emprunts et effets à payer	2
78,442	140,883	Comptes payable et courus	3
-	45,945	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
11,013	8,797	Intérêts et dividendes payables et courus	5
-	37,991	Impôts courus	6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
30,749	12,168	Obligations et billets	7
-	7,949	Autre dette à long terme	8
4,063	15,969	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
124,316	**307,315**	**Total, exigibilités**	10
12,030	105,518	Crédits différés	11
-	34,778	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
18,317	1,294	Assurances et autres réserves	13
		Dette à long terme:	
355,652	281,451	Obligations et billets	14
-	1,551	Hypothèques et conventions de vente	15
-	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
-	17	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
231	54,089	Autres	18
(30,707)	(5,838)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
325,176	**331,270**	**Total, dette nette à long terme**	20
441,261	160,382	Avances des sociétés affiliées	21
766,437	**491,652**	**TOTAL, DETTE À LONG TERME**	22
-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		Avoir des actionnaires:	
-	191,698	Actions privilégiées	24
-	103,483	Actions ordinaires	25
26,772	138,615	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
240,644	266,859	Excédent non réparti	27
68,054	651	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
335,470	**701,306**	**Total, avoir des actionnaires**	29
1,256,570	**1,641,863**	**TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET**	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1984 and 1985(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Assets			
	Current assets:			
	Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:			
	Canadian currency:			
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	9,285	1,519	10,804
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	-	-
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	6	-	6
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-	-
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-	-
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	-	-
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-
	Special deposits:			
10	Canadian	2,319	36	2,355
11	Foreign	-	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	502,892	266,268	769,160
13	Interest and dividends receivable	3,444	829	4,273
14	Plant materials and operating supplies	30,457	17,957	48,414
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	53,102	7,624	60,726
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	355,124	31,910	387,034
17	**Total current assets**	**956,629**	**326,143**	**1,282,772**
	Investments:			
18	Investments in affiliated companies	561,800	175,870	737,670
	Other investments:			
19	Mortgages, long-term advances and notes	279,941	1,661	281,602
20	Other Canadian investments	330,497	1,632	332,129
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	4,079	-	4,079
22	Investments in foreign securities	-	-	-
23	**Total investments**	**1,176,317**	**179,163**	**1,355,480**
	Plant, property and equipment:			
24	**Total plant**	**4,213,032**	**2,934,528**	**7,147,560**
25	Less accumulated depreciation and amortization	829,661	655,294	1,484,955
26	Net plant	3,383,371	2,279,234	5,662,605
27	Deferred debits	207,369	113,893	321,262
28	**TOTAL ASSETS**	**5,723,686**	**2,898,433**	**8,622,119**

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1984 et 1985(1) - suite

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			
	1985	1984		
thousands of dollars - milliers de dollars				N°
			Actif	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
31,075	41,879	73,352	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
			^ ts	2
			illets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
39	39	43	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	-	-	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
3,296	5,651	5,596	Au Canada	10
-	-	-	À l'étranger	11
1,130,978	1,900,138	2,086,254	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
2,032	6,305	24,474	Intérêt et dividendes à recevoir	13
75,418	123,832	180,337	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
124,751	185,477	285,784	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15
101,761	488,795	532,621	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,469,350	**2,752,122**	**3,241,368**	**Total, disponibilités**	17
			Investissements:	
2,734,871	3,472,541	3,208,759	Placements dans des filiales	18
			Autres placements:	
20,652	302,254	29,172	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
96,234	428,363	488,640	Autres placements canadiens	20
1,159	5,238	5,211	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	-	Placements en valeurs étrangères	22
2,852,916	**4,208,396**	**3,731,782**	**Total, investissements**	23
			Installations:	
8,322,216	**15,469,776**	**14,684,676**	**Installations totales**	24
2,211,677	3,696,632	3,281,933	Moins dépréciation et amortissement	25
6,110,539	11,773,144	11,402,743	Installations nettes	26
661,814	983,076	900,113	Débits différés	27
11,094,619	**19,716,738**	**19,276,006**	**ACTIF, TOTAL**	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1984 and 1985(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems / Réseaux de distribution de gaz naturel		
		Eastern Canada / L'Est du Canada	Western Canada / L'Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Liabilities			
	Current liabilities:			
	Loans and notes payable:			
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	128,130	37,613	165,743
2	Other loans and notes payable	223,953	49	224,002
3	Accounts payable and accrued	383,110	219,325	602,435
4	Accounts payable - Affiliated companies	5,845	45,945	51,790
5	Interest and dividends payable and accrued	81,891	19,810	101,701
6	Taxes accrued	20,664	37,991	58,655
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:			
7	Bonds, debentures and notes	212,040	42,917	254,957
8	Other long-term debt	2,191	7,949	10,140
9	Customers security deposits and other current liabilities	116,456	20,032	136,488
10	**Total current liabilities**	**1,174,280**	**431,631**	**1,605,911**
11	Deferred credits	3,181	117,548	120,729
12	Accumulated deferred income tax	286,299	34,778	321,077
13	Insurance and other reserves	2,927	19,611	22,538
	Long-term debt:			
14	Bonds, debentures and notes	1,893,722	637,103	2,530,825
15	Mortgages and agreements of sale	-	1,551	1,551
16	Bank loans for other than construction	201,050	-	201,050
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	17	17
18	Other	320,318	54,320	374,638
19	Less company long-term debt owned	(4,795)	(36,545)	(41,340)
20	**Net total long-term debt**	**2,410,295**	**656,446**	**3,066,741**
21	Advances from affiliated companies	1,017	601,643	602,660
22	**TOTAL LONG-TERM DEBT**	**2,411,312**	**1,258,089**	**3,669,401**
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
	Shareholders' equity:			
24	Preferred stock	317,169	191,698	508,867
25	Common stock	956,342	103,483	1,059,825
26	Contributed surplus and contributions and grants	63,614	165,387	229,001
27	Retained earnings	495,310	507,503	1,002,813
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	13,252	68,705	81,957
29	**Total shareholders' equity**	**1,845,687**	**1,036,776**	**2,882,463**
30	**TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH**	**5,723,686**	**2,898,433**	**8,622,119**

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1984 et 1985(1) - fin

Natural gas transport systems / Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities / Total, services de gaz naturel			
	1985	1984		
thousands of dollars - milliers de dollars				N°
			Passif	
			Exigibilités:	
			Emprunts et effets à payer:	
115,300	281,043	576,540	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
534,355	758,357	412,099	Autres emprunts et effets à payer	2
672,662	1,275,097	1,273,708	Comptes payable et courus	3
25,939	77,729	75,319	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
255,896	357,597	331,470	Intérêts et dividendes payables et courus	5
17,318	75,973	84,522	Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
117,482	372,439	205,132	Obligations et billets	7
-	10,140	47,931	Autre dette à long terme	8
154,625	291,113	148,153	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,893,577	**3,499,488**	**3,154,874**	**Total, exigibilités**	10
219,669	340,398	483,627	Crédits différés	11
438,524	759,601	842,734	Impôt sur le revenu, différé et accumlé	12
98,815	121,353	37,075	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
3,000,380	5,531,205	5,706,941	Obligations et billets	14
-	1,551	1,445	Hypothèques et conventions de vente	15
-	201,050	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
490,384	490,401	562,893	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
815,769	1,190,407	1,227,725	Autres	18
(14,233)	(55,573)	(108,233)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
4,292,300	**7,359,041**	**7,390,771**	**Total, dette nette à long terme**	20
4,410	607,070	614,463	Avances des sociétés affiliées	21
4,296,710	**7,966,111**	**8,005,234**	**TOTAL, DETTE À LONG TERME**	22
-	-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
1,604,510	2,113,377	1,961,210	Actions privilégiées	24
919,251	1,979,076	1,708,571	Actions ordinaires	25
507,803	736,804	664,820	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,079,069	2,081,882	2,315,644	Excédent non réparti	27
36,691	118,648	102,217	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
4,147,324	**7,029,787**	**6,752,462**	**Total, avoir des actionnaires**	29
11,094,619	**19,716,738**	**19,276,006**	**TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET**	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1985

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel	
		Eastern Canada L'Est du Canada	
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars - milliers de dollars	
	Operating revenue accounts		
	Sales:		
1	Foreign	-	-
2	Canadian and other sales	59,399	4,220,120
3	Sales of products extracted from gas	-	-
4	Transportation and storage of gas of others	-	46,090
5	Other operating revenue	1,173	72,584
6	**Total operating revenue**	**60,572**	**4,338,794**
	Operating expense accounts		
	Gas supply:		
7	Gas purchases	48,878	3,374,491
8	Exchange gas	-	113
9	Gas withdrawn from underground storage	-	22,113
10	Gas delivered to underground storage (credit)	-	(17,873)
11	Gas used (credit)	-	(1,674)
12	**Total gas supply**	**48,878**	**3,377,170**
13	Exploration and development operations	-	371
14	Gathering of gas by others	-	-
15	Other gathering operations	-	-
16	Products extraction operation	-	-
17	Manufactured gas operation	-	-
18	Local storage operations	-	1,263
19	Underground storage operation	-	6,829
20	Transmission operation	-	5,032
21	Distribution operation	2,112	69,272
22	General operation	-	7,465
23	Administrative and general expenses	2,176	201,853
24	Maintenance expenses	46	37,568
25	Depreciation	463	71,365
26	Amortization	64	50,968
27	Municipal and other taxes(1)	23	45,563
28	Rent for gas plant leased from others	-	-
29	**Total purchases, operation and maintenance**	**53,762**	**3,874,719**
30	**Net revenue from operations**	**6,810**	**464,075**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1985

Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
Western Canada L'Ouest du Canada			
Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée		N°
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Comptes des revenus d'exploitation	
		Ventes:	
-	-	À l'étranger	1
800,234	1,551,605	Au Canada et autres ventes	2
-	-	Ventes de produits extraits du gaz	3
-	47,967	Transport et stockage de gaz de tiers	4
15,006	15,335	Autres revenus d'exploitation	5
815,240	**1,614,907**	**Total, revenus d'exploitation**	6
		Comptes des frais d'exploitation	
		Approvisionnement en gaz:	
540,767	1,027,295	Achats de gaz	7
-	1,598	Échanges de gaz	8
8,780	1,635	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	(4,911)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(3,284)	(4,220)	Gaz utilisé (crédit)	11
546,263	**1,021,397**	**Total, approvisionnement en gaz**	12
-	1,737	Exploration et mise en valeur	13
-	2,673	Collecte de gaz par des tiers	14
-	5,991	Autres travaux de collecte	15
-	147	Extraction des produits	16
-	35	Fabrication de gaz	17
1,044	749	Stockage local	18
-	1,466	Stockage souterrain	19
37,710	19,108	Transport	20
14,603	35,284	Distribution	21
4,341	4,691	Exploitation générale	22
45,680	108,136	Frais généraux et d'administration	23
235	23,699	Frais d'entretien	24
26,387	44,917	Dépréciation	25
-	854	Amortissement	26
27,513	106,601	Taxes municipales et autres(1)	27
-	-	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
703,776	**1,377,485**	**Total, achats, exploitation et entretien**	29
111,464	**237,422**	**Revenus nets d'exploitation**	30

Voir note(s) à la fin du tableau

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1985 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel	
		Eastern Canada L'Est du Canada	
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars - milliers de dollars	
	Other income		
1	Revenue from other plant	-	-
2	Non-operating revenue	-	2,211
	Income from investments:		
3	Dividends	-	24,501
4	Other	-	-
5	Income from affiliated companies	-	68,047
6	Income from sinking and other funds	-	1,214
7	Gain on foreign exchange	-	2,956
8	Other income	-	11,956
9	Extraordinary income	-	-
10	**Total other income**	**-**	**110,885**
	Other deductions		
11	Expenses of other plant	-	-
12	Non-operating expense	-	18,299
13	Other interest	-	40,904
14	Interest during construction (credit)	-	(10,452)
15	Loss on foreign exchange	-	2,686
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-
17	Other income deductions	1,403	2,566
18	Extraordinary income deductions	75	38,466
19	**Total other deductions**	**1,478**	**92,469**
	Fixed charges		
20	Interest on long-term debt	30	198,283
21	Amortization of debt discount premium and expense	-	1,769
22	Interest on amounts due affiliated companies	-	1,521
23	**Total fixed charges**	**30**	**201,573**
24	**Total net income before income taxes**	**5,302**	**280,918**
	Provision for income tax		
25	Estimated income tax payable for the current period	-	65,620
26	Deferred income tax	-	61,367
27	**Net income after taxes**	**5,302**	**153,931**

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1985 - suite

Natural gas distribution systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée		No
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Autres revenus	
-	101	Revenus des autres installations	1
-	1,984	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements:	
11	592	Dividendes	3
-	-	Autres	4
21,700	6,212	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
7,312	108	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	-	Profit réalisé sur le change étranger	7
9,414	1,803	Autres revenus	8
-	84	Revenus extraordinaires	9
38,437	**10,884**	**Total, autres revenus**	10
		Autres déductions	
-	-	Dépenses des autres installations	11
10	1,943	Frais non attribuables à l'exploitation	12
-	3,904	Autre intérêt	13
(616)	(5,531)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
-	940	Perte sur le change étranger	15
-	-	Réserve en case de dévalorisation des placements	16
133	21	Autres déductions du revenu	17
-	-	Déductions du revenu extraordinaire	18
(473)	**1,277**	**Total, autres déductions**	19
		Frais fixes	
87,500	26,397	Intérêt sur la dette à long terme	20
433	920	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
3,730	37,096	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
91,663	**64,413**	**Total, frais fixes**	23
58,711	**182,616**	**Total, revenu net avant impôt sur le revenu**	24
		Provision pour impôt sur le revenu	
-	77,960	Impôt estimatif pour la période courante	25
-	2,710	Impôt différé	26
58,711	**101,946**	**Revenu net après impôt**	27

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1984 and 1985 - Continued

No.		Natural gas distribution systems / Réseaux de distribution de gaz naturel		Total Canada
		Eastern Canada / L'Est du Canada	Western Canada / L'Ouest du Canada	
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Operating revenue accounts			
	Sales:			
1	Foreign	-	-	-
2	Canadian and other sales	4,279,519	2,351,839	6,631,358(3)
3	Sales of products extracted from gas	-	-	-
4	Transportation and storage of gas of others	46,090	47,967	94,057
5	Other operating revenue	73,757	30,341	104,098
6	**Total operating revenue**	**4,399,366**	**2,430,147**	**6,829,513**
	Operating expense accounts			
	Gas supply:			
7	Gas purchases	3,423,369	1,568,062	4,991,431
8	Exchange gas	113	1,598	1,711
9	Gas withdrawn from underground storage	22,113	10,415	32,528
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(17,873)	(4,911)	(22,784)
11	Gas used (credit)	(1,674)	(7,504)	(9,178)
12	**Total gas supply**	**3,426,048**	**1,567,660**	**4,993,708**
13	Exploration and development operations	371	1,737	2,108
14	Gathering of gas by others	-	2,673	2,673
15	Other gathering operations	-	5,991	5,991
16	Products extraction operation	-	147	147
17	Manufactured gas operation	-	35	35
18	Local storage operations	1,263	1,793	3,056
19	Underground storage operation	6,829	1,466	8,295
20	Transmission operation	5,032	56,818	61,850
21	Distribution operation	71,384	49,887	121,271
22	General operation	7,465	9,032	16,497
23	Administrative and general expenses	204,029	153,816	357,845
24	Maintenance expenses	37,614	23,934	61,548
25	Depreciation	71,828	71,304	143,132
26	Amortization	51,032	854	51,886
27	Municipal and other taxes(1)	45,586	134,114	179,700
28	Rent for gas plant leased from others	-	-	-
29	**Total purchases, operation and maintenance**	**3,928,481**	**2,081,261**	**6,009,742**
30	**Net revenue from operations**	**470,885**	**348,886**	**819,771**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1984 et 1985 - suite

Natural gas transport systems(2) / Réseaux de transport de gaz naturel(2)	Total natural gas utilities / Total, services de gaz naturel			
	1985	1984		
thousands of dollars - milliers de dollars				Nº
			Comptes des revenus d'exploitation	
			Ventes:	
2,679,837(3)	2,679,837	2,446,439	À l'étranger	1
4,143,804(4)	10,775,162	10,645,613	Au Canada et autres ventes	2
38,417	38,417	49,095	Ventes de produits extraits du gaz	3
951,760	1,045,817	1,023,086	Transport et stockage de gaz de tiers	4
22,274	126,372	156,980	Autres revenus d'exploitation	5
7,836,092	**14,665,605**	**14,321,213**	**Total, revenus d'exploitation**	6
			Comptes des frais d'exploitation	
			Approvisionnement en gaz:	
5,642,923	10,634,354	10,348,943	Achats de gaz	7
-	1,711	54	Échanges de gaz	8
21,829	54,357	54,593	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	(22,784)	(43,506)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(161,137)	(170,315)	(131,292)	Gaz utilisé (crédit)	11
5,503,615	**10,497,323**	**10,228,792**	**Total, approvisionnement en gaz**	12
-	2,108	2,338	Exploration et mise en valeur	13
10,056	12,729	17,096	Collecte de gaz par des tiers	14
-	5,991	17,694	Autres travaux de collecte	15
13,723	13,870	12,487	Extraction des produits	16
-	35	40	Fabrication de gaz	17
-	3,056	3,125	Stockage local	18
3,259	11,554	12,624	Stockage souterrain	19
631,687	693,537	657,078	Transport	20
-	121,271	123,997	Distribution	21
28,517	45,014	51,859	Exploitation générale	22
85,869	443,714	424,621	Frais généraux et d'administration	23
65,354	126,902	120,358	Frais d'entretien	24
284,376	427,508	382,569	Dépréciation	25
625	52,511	47,549	Amortissement	26
107,378	287,078	329,551	Taxes municipales et autres(1)	27
-	-	70	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
6,734,459	**12,744,201**	**12,431,848**	**Total, achats, exploitation et entretien**	29
1,101,633	**1,921,404**	**1,889,365**	**Revenus nets d'exploitation**	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1984 and 1985 - Concluded

No.		Natural gas distribution systems / Réseaux de distribution de gaz naturel		Total Canada
		Eastern Canada / L'Est du Canada	Western Canada / L'Ouest du Canada	
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Other income			
1	Revenue from other plant	-	101	101
2	Non-operating revenue	2,211	1,984	4,195
	Income from investments:			
3	Dividends	24,501	603	25,104
4	Other	-	-	-
5	Income from affiliated companies	68,047	27,912	95,959
6	Income from sinking and other funds	1,214	7,420	8,634
7	Gain on foreign exchange	2,956	-	2,956
8	Other income	11,956	11,217	23,173
9	Extraordinary income	-	84	84
10	**Total other income**	**110,885**	**49,321**	**160,206**
	Other deductions			
11	Expenses of other plant	-	-	-
12	Non-operating expense	18,299	1,953	20,252
13	Other interest	40,904	3,904	44,808
14	Interest during construction (credit)	(10,452)	(6,147)	(16,599)
15	Loss on foreign exchange	2,686	940	3,626
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-	-
17	Other income deductions	3,969	154	4,123
18	Extraordinary income deductions	38,541	-	38,541
19	**Total other deductions**	**93,947**	**804**	**94,751**
	Fixed charges			
20	Interest on long-term debt	198,313	113,897	312,210
21	Amortization of debt discount premium and expense	1,769	1,353	3,122
22	Interest on amounts due affiliated companies	1,521	40,826	42,347
23	**Total fixed charges**	**201,603**	**156,076**	**357,679**
24	**Total net income before income taxes**	**286,220**	**241,327**	**527,547**
	Provision for income tax			
25	Estimated income tax payable for the current period	65,620	77,960	143,580
26	Deferred income tax	61,367	2,710	64,077
27	**Net income after taxes**	**159,233**	**160,657**	**319,890**

(1) Includes such taxes as Natural Gas and Gas Liquids tax and Canadian Ownership charge.
(2) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.
(3) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.

(4) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1984 et 1985 - fin

Natural gas transport systems(1) / Réseaux de transport de gaz naturel(1)	Total naturel gas utilities / Total, services de gaz naturel			
	1985	1984		N°
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Autres revenus	
245,331	245,432	187,830	Revenus des autres installations	1
170,366	174,561	16,170	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements:	
55,302	80,406	18,068	Dividendes	3
20,289	20,289	27,184	Autres	4
148,993	244,952	305,389	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
-	8,634	7,396	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	2,956	307	Profit réalisé sur le change étranger	7
17,574	40,747	36,420	Autres revenus	8
594	678	48,082	Revenus extraordinaires	9
658,449	**818,655**	**646,846**	**Total, autres revenus**	10
			Autres déductions	
218,886	218,886	163,166	Dépenses des autres installations	11
322,084	342,336	55,155	Frais non attribuables à l'exploitation	12
42,712	87,520	137,309	Autre intérêt	13
(6,178)	(22,777)	(55,718)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
25,853	29,479	30,031	Perte sur le change étranger	15
-	-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
1,623	5,746	9,263	Autres déductions du revenu	17
216,920	255,461	26,800	Déductions du revenu extraordinaire	18
821,900	**916,651**	**366,006**	**Total, autres déductions**	19
			Frais fixes	
572,744	884,954	874,999	Intérêt sur la dette à long terme	20
21,663	24,785	33,626	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
14	42,361	36,607	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
594,421	**952,100**	**945,232**	**Total, frais fixes**	23
343,761	**871,308**	**1,224,973**	**Total, revenu net avant impôt sur le revenu**	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
74,904	218,484	156,477	Impôt estimatif pour la période courante	25
65,357	129,434	163,443	Impôt différé à payer cette année	26
203,500	**523,390**	**905,053**	**Revenu net après impôts**	27

(1) Comprend les taxes sur le gaz naturel et les liquides de gaz naturel et la taxe propriété canadienne.
(2) Comprend l'Alberta and Southern Gas Co. Ltd.
(3) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile. En plus, tableau 1 inclut les ventes provenant des pipelines mais pas par les services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons aux consommateurs industriels directement par les producteurs du gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de gaz se trouvent dans la categorie "revenu d'exploitation".
(4) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 12. Statement of Changes in Financial Position, 1983-1985

TABLEAU 12. État des changements et situation financière, 1983-1985

	Distribution systems / Réseaux de distribution			Transport systems / Réseaux de transport		
	1985	1984	1983	1985	1984	1983
	millions of dollars - millions de dollars					
Source of funds - Source des fonds						
Internal sources - Sources internales:						
From operations - d'operations	319.9	339.9	305.9	203.5	565.2	450.6
Expenses not requiring working capital - Dépenses non requises de fonds de roulement	150.0	154.3	139.0	264.8	257.4	220.5
Working capital generated from operations - Total - De fonds de roulement en gendrés par les operations	**469.9**	**494.2**	**444.9**	**468.3**	**822.6**	**671.1**
External sources - Sources externales:						
Long-term funds - Fonds à long terme	201.0	542.9	274.7	(240.1)	73.6	112.6
Preferred, common and other equity - Privilégiées, ordinaires autres ordinaires et autres actionnaires	235.6	95.1	185.7	275.5	161.5	150.5
Deferred credits - Crédits différes	57.6	(39.6)	53.8	(199.6)	(173.1)	545.3
Working capital generated during period - Total - De fonds de roulement engendrés pendant la période	**964.1**	**1,092.6**	**959.1**	**304.1**	**884.6**	**1,479.5**
Disposition of funds - Emploi des fonds						
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	616.4	791.5	667.5	168.7	169.6	697.6
Deferred debits - Débits différés	57.0	20.0	40.6	26.1	128.8	34.0
Investments - Investissements	472.2	187.4	35.1	4.5	423.7	146.0
Dividends - Dividendes	266.6	216.7	198.1	490.5	350.4	346.8
Working capital applied during period - Total - De fonds de roulement utilisée pendant la période	**1,412.2**	**1,215.6**	**941.3**	**689.8**	**1,072.5**	**1,224.4**
Net variation in working capital - Variation nette en fonds de roulement	(448.1)	(123.0)	17.8	(385.7)	(187.9)	255.1
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au debut de l'année	125.0	248.0	230.2	(38.5)	149.4	(105.7)
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(323.1)	125.0	248.0	(424.2)	(38.5)	149.4

(1) Intercompany transactions eliminated.
(1) Les transactions entre les sociétés sont excluses.

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1985

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1985

Canada	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars milliers de dollars
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	216	
Transmission - Transport	174	
Distribution	1,037	
Sales - Ventes	450	
Administration	1,371	
Total	**3,248**	**147,245**
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	518	
Transmission - Transport	465	
Distribution	4,451	
Sales - Ventes	618	
Administration	3,899	
Total	**9,951**	**288,882**
EMPLOYMENT, SALAIRES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	**13,199**	**436,127**

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1985 - Concluded

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1985 - fin

Canada	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars milliers de dollars
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	31	
Transmission - Transport	37	
Distribution	2	
Sales - Ventes	6	
Administration	252	
Total	**328**	**26,148**
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	539	
Transmission - Transport	2,048	
Distribution	24	
Sales - Ventes	47	
Administration	2,303	
Total	**4,961**	**194,935**
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	**5,289**	**221,083**

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1984 and 1985

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions of cubic metres - millions de mètres cubes				
	1984:					
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production	1.0	-	485.9	2 126.4	92 889.2
2	Less field flared and waste	-	-	-	264.9	1 839.1
3	Net new production	1.0	-	485.9	1 861.5	91 050.1
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	11 777.1
6	**Net withdrawals**	**1.0**	**-**	**485.9**	**1 861.5**	**79 273.0**
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	-	-	-	265.8P	405.4
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	15.0P	814.2
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	-	-	-	35.0P	10 774.9
10	Other disposition and uses	-	-	-	44.0P	3 967.9
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	+276.4	+835.0
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1.0	-	485.9	1 225.3	62 475.6
14	**Total disposition**	**1.0**	**-**	**485.9**	**1 861.5**	**79 273.0**
	Gas utilities					
	Supply:					
15	**Total marketable gas**	**1.0**	**-**	**485.9**	**1 225.3**	**62 475.6**
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	379.0	4 042.1
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts(2)	-	-	240.4	-	3.8
19	**Total supply of marketable gas**	**1.0**	**-**	**726.3**	**1 604.3**	**66 521.5**
	Disposition:					
	Sales:					
20	British Columbia	-	-	-	-	287.3
21	Alberta	-	-	-	-	15 062.5
22	Saskatchewan	-	-	-	1 172.0	1 626.2
23	Manitoba	-	-	-	-	1 776.4
24	Ontario	-	-	605.6	-	18 385.3
25	Quebec	-	-	-	-	4 206.1
26	New Brunswick	1.0	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	**Total sales**	**1.0**	**-**	**605.6**	**1 172.0**	**41 343.8**
29	Exports	-	-	-	-	19 429.3
30	Other deliveries(3,4)	-	-	113.6	-	21.2
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	350.4	4 409.9
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-7.1	-18.2
33	Pipe line fuel	-	-	4.3	66.6	1 533.2
34	Pipe line losses, etc.	-	-	2.8	22.4	-197.7
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	1.0	-	726.3	1 604.3	66 521.5

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1984 et 1985

British Columbia	North-west Terri-tories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources		
Colombie-Britannique	Terri-toires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
						N°
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
					1984:	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement:	
8 307.0	234.6(1)	104 044.1	...	104 044.1	Production originale brute	1
113.2	25.6	2 242.8	...	2 242.8	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
8 193.8	209.0	101 801.3	...	101 801.3	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
31.2	-	11 808.3	...	11 808.3	Moins gaz injecté et stocké	5
8 162.6	**209.0**	**89 993.0**	**...**	**89 993.0**	**Prélèvement net**	6
					Utilisation:	
173.0	-	844.2	...	844.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3.5	-	832.7	...	832.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
896.6	20.7	11 727.2	...	11 727.2	Pertes en cours de traitement	9
					p is t utilisations	10
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement:	
6 619.0	**178.5**	**70 985.3**	**-**	**70 985.3**	**Total de gaz marchand**	15
36.3	-	4 457.4	-	4 457.4	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	3.6	3.6	Importations	17
0.7	-	244.9	374.4	619.3	Autres arrivages(2)	18
6 656.0	**178.5**	**75 687.6**	**378.0**	**76 065.6**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	19
					Utilisation:	
					Ventes:	
4 269.2	163.1	4 719.6	-	4 719.6	Colombie-Britannique	20
-	-	15 062.5	3.6	15 066.1	Alberta	21
-	-	2 798.2	-	2 798.2	Saskatchewan	22
-	-	1 776.4	-	1 776.4	Manitoba	23
-	-	18 990.9	-	18 990.9	Ontario	24
-	-	4 206.1	-	4 206.1	Québec	25
-	-	1.0	-	1.0	Nouveau-Brunswick	26
-	15.4	15.4	-	15.4	Territoires du Nord-Ouest	27
4 269.2	**178.5**	**47 570.1**	**3.6**	**47 573.7**	**Total des ventes**	28
1 972.3	-	21 401.6	-	21 401.6	Exportations	29
-	-	134.8	374.4	509.2	Autres livraisons(3,4)	30
43.7	-	4 804.0	-	4 804.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
5.0	-	-20.3	-	-20.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
224.4	-	1 828.5	-	1 828.5	Gaz consommé dans les réseaux	33
141.4	-	-31.1	-	-31.1	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 656.0	**178.5**	**75 687.6**	**378.0**	**76 065.6**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND**	35

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1984 and 1985 - Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan[P]	Alberta
		millions of cubic metres - millions de mètres cubes				
	1985:					
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production	0.9	-	521.1	2 339.0	99 131.1
2	Less field flared and waste	-	-	-	285.2	2 058.3
3	Net new production	0.9	-	521.1	2 053.8	97 072.8
4	Reproduced					7
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	-	-	-	292.4	1 507.1
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	16.5	854.3
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	-	-	-	38.6	11 279.9
10	Other disposition and uses	-	-	-	48.5	4 223.1
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	-44.3	+274.0
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	0.9	-	521.1	1 613.5	67 481.3
14	**Total disposition**	**0.9**	**-**	**521.1**	**2 053.8**	**85 071.7**
	Gas utilities					
	Supply:					
15	**Total marketable gas**	**0.9**	**-**	**521.1**	**1 613.5**	**67 481.3**
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	306.3	5 101.9
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts(2)	-	-	274.3	-	0.8
19	**Total supply of marketable gas**	**0.9**	**-**	**795.4**	**1 919.8**	**72 584.0**
	Disposition:					
	Sales:					
20	British Columbia	-	-	-	-	301.0
21	Alberta	-	-	-	-	15 958.7
22	Saskatchewan	-	-	-	1 476.0	1 361.7
23	Manitoba	-	-	-	-	1 852.2
24	Ontario	-	-	762.8	-	18 836.0
25	Quebec	-	-	-	-	4 872.5
26	New Brunswick	0.9	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	**Total sales**	**0.9**	**-**	**762.8**	**1 476.0**	**43 182.1**
29	Exports	-	-	-	-	23 992.7
30	Other deliveries(3,4)	-	-	22.1	-	24.0
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	228.5	3 943.0
32	Line pack fluctuation	-	-	-	3.7	17.2
33	Pipe line fuel	-	-	3.7	101.9	1 933.3
34	Pipe line losses, etc.	-	-	6.8	109.7	-508.3
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.9	-	795.4	1 919.8	72 584.0

[1] Includes 193.6 million cubic metres of Pointed Mountain gas, produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.
(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.
(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
(5) Includes 225.9 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.
Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1984 et 1985 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
					1985:	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement:	
8 873.0	448.4(5)	111 313.5	...	111 313.5	Production originale brute	1
109.8	180.7	2 634.0	...	2 634.0	Moins gaz brûle sur les chantiers et pertes	2
8 763.2	267.7	108 679.5	...	108 679.5	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
28.3	-	12 029.4	...	12 029.4	Moins gaz injecté et stocké	5
8 734.9	**267.7**	**96 650.1**	**...**	**96 650.1**	**Prélèvement net**	6
					Utilisation:	
120.2	-	1 919.7	...	1 919.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3.1	-	873.9	...	873.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
963.5	24.1	12 306.1	...	12 306.1	Pertes en cours de traitement	9
539.7	14.5	4 825.8	...	4 825.8	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
+173.4	-	+403.1	...	+403.1	Rectifications	12
7 281.8	229.1	77 127.7	...	77 127.7	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution	13
8 734.9	**267.7**	**96 650.1**	**...**	**96 650.1**	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement:	
7 281.8	**229.1**	**77 127.7**	**-**	**77 127.7**	**Total de gaz marchand**	15
72.4	-	5 480.6	-	5 480.6	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	5.0	5.0	Importations	17
0.5	-	275.6	334.4	610.0	Autres arrivages(2)	18
7 354.7	**229.1**	**82 883.9**	**339.4**	**83 223.3**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	19
					Utilisation:	
					Ventes:	
4 508.0	187.3	4 996.3	-	4 996.3	Colombie-Britannique	20
-	-	15 958.7	5.0	15 963.7	Alberta	21
-	-	2 837.7	-	2 837.7	Saskatchewan	22
-	-	1 852.2	-	1 852.2	Manitoba	23
-	-	19 598.8	-	19 598.8	Ontario	24
-	-	4 872.5	-	4 872.5	Québec	25
-	-	0.9	-	0.9	Nouveau-Brunswick	26
-	41.8	41.8	-	41.8	Territoires du Nord-Ouest	27
4 508.0	**229.1**	**50 158.9**	**5.0**	**50 163.9**	**Total des ventes**	28
2 161.4	-	26 154.1	-	26 154.1	Exportations	29
-	-	46.1	334.4	380.5	Autres livraisons(3,4)	30
76.5	-	4 248.0	-	4 248.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
1.9	-	22.8	-	22.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
316.9	-	2 355.8	-	2 355.8	Gaz consommé dans les réseaux	33
290.0	-	-101.8	-	-101.8	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
7 354.7	**229.1**	**82 883.9**	**339.4**	**83 223.3**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND**	35

(1) Inclus 193.6 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.
(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.
(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.
(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
(5) Inclus 225.9 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.
Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CTI 4921) et des transports par pipe-line (CTI 4611).

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1972-1985

No.		1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Supply of natural gas							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	35 127	48 752	50 169	57 109	53 710	49 149	69 856
2	British Columbia	12 933 245	14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115	10 606 821
3	Alberta	78 178 096	83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048	88 558 777
4	Saskatchewan	2 434 381	2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907	1 553 640
5	Ontario	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861
6	Quebec	5 297	5 581	5 184	1 416	255	-	-
7	New Brunswick	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399
8	**Total**	**93 939 451**	**101 035 490**	**99 068 830**	**99 321 033**	**99 558 082**	**103 464 178**	**101 103 354**
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	25 240	40 934	22 436	48 384	44 985	40 197	59 432
10	British Columbia	171 950	160 335	129 430	103 708	123 793	109 969	120 620
11	Alberta	1 669 076	1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269	890 117	969 464
12	Saskatchewan	482 253	294 213	267 925	221 099	192 034	196 255	195 151
13	**Total**	**2 348 519**	**2 243 338**	**1 878 986**	**1 418 233**	**1 293 081**	**1 236 538**	**1 344 667**
	Net new production:							
14	Northwest Territories	9 887	7 818	27 733	8 725	8 725	8 952	10 424
15	British Columbia	12 761 295	14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146	10 486 201
16	Alberta	76 509 020	82 186 854	82 695 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931	87 589 313
17	Saskatchewan	1 952 128	1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652	1 358 489
18	Ontario	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861
19	Quebec	5 297	5 581	5 184	1 416	255	-	-
20	New Brunswick	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399
21	**Total (8 - 13)**	**91 590 932**	**98 792 152**	**97 189 844**	**97 902 800**	**98 265 001**	**102 227 640**	**99 758 687**
	Withdrawals from utility storage:							
22	British Columbia	22 067	3 258	4 249	5 495	14 419	15 580	13 917
23	Alberta	65 862	71 499	75 409	117 334	1 600 720	333 050	186 932
24	Saskatchewan	162 347	151 016	129 147	182 545	208 550	223 195	325 246
25	Ontario	2 517 920	1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084	3 474 098	3 469 517
26	Quebec	44 815	82 831	60 905	55 749	35 240	-	-
27	**Total**	**2 813 011**	**2 110 566**	**2 863 265**	**3 174 786**	**3 763 013**	**4 045 923**	**3 995 612**
28	Other receipts	133 367	826 691	574 092	463 555	442 282	470 185	561 413
29	**Total domestic supply (21 + 27 + 28)**	**94 537 310**	**101 729 409**	**100 627 201**	**101 541 141**	**102 470 296**	**106 743 748**	**104 315 712**
	Imports:							
30	Alberta	3 569	2 492	907	1 898	1 275	822	1 844
31	Ontario	440 980	417 411	378 913	287 613	113 481	-	-
32	**Total**	**444 549**	**419 903**	**379 820**	**289 511**	**114 756**	**822**	**1 844**
33	Residual error of estimate	-21 500	-160 930	150 364	-244 299	-119 346	+269 497	+85 424.5
34	TOTAL SUPPLY	**94 960 359**	**101 988 382**	**101 157 385**	**101 586 353**	**102 465 706**	**107 014 067**	**104 402 980.5**

TABLEAU 15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1972-1985

1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement de gaz naturel	
							Production originale brute:	
64 300	50 700	46 600	55 800	226 600	234 600	448 400	Territoires du Nord-Ouest	1
12 015 400	9 439 200	8 801 000	8 117 500	7 890 000	8 307 000	8 873 000	Colombie-Britannique	2
93 108 900	89 124 500	88 762 600	90 176 300	87 185 300	92 889 200	99 131 100	Alberta	3
1 559 200	1 590 600	1 498 400	1 619 700	1 669 300	2 126 400	2 339 000	Saskatchewan	4
291 700	363 100	417 566	433 600	460 900	485 900	521 100	Ontario	5
-	-	-	-	-	-	-	Québec	6
2 800	2 400	2 047	1 700	1 600	1 000	900	Nouveau-Brunswick	7
107 042 300	**100 570 500**	**99 528 213**	**100 404 600**	**97 433 700**	**104 044 100**	**111 313 500**	**Total**	8
52 700	42 500	36 800	43 300	28 200	25 600	180 700	Territoires du Nord-Ouest	9
96 000	90 800	93 800	90 400	101 700	113 200	109 800	Colombie-Britannique	10
1 276 100	1 256 600	1 249 300	1 226 900	1 363 200	1 839 100	2 058 300	Alberta	11
143 500	274 200	199 000	152 600	218 800	264 900	285 200	Saskatchewan	12
1 568 300	**1 664 100**	**1 578 900**	**1 513 200**	**1 711 900**	**2 242 800**	**2 634 000**	**Total**	13
							Production originale nette:	
11 600	8 200	9 800	12 500	198 400	209 000	267 700	Territoires du Nord-Ouest	14
11 919 400	9 348 400	8 707 200	8 027 100	7 788 300	8 193 800	8 763 200	Colombie-Britannique	15
91 832 800	87 867 900	87 513 300	88 949 400	85 822 100	91 050 100	97 072 800	Alberta	16
1 415 700	1 316 400	1 299 400	1 467 100	1 450 500	1 861 500	2 053 800	Saskatchewan	17
291 700	363 100	417 566	433 600	460 900	485 900	521 100	Ontario	18
-	-	-	-	-	-	-	Québec	19
2 800	2 400	2 047	1 700	1 600	1 000	900	Nouveau-Brunswick	20
105 474 000	**98 906 400**	**97 949 313**	**98 891 400**	**95 721 800**	**101 801 300**	**108 679 500**	**Total (8 - 13)**	21
							Prélèvement de l'utilité gaz stocké:	
4 483	24 039	4 819	15 739	4 639	39 416	72 460	Colombie-Britannique	22
28 541	162 219	157 517	615 916	360 468	384 971	585 926	Alberta	23
272 065	312 194	217 136	468 756	406 454	378 971	306 305	Saskatchewan	24
3 659 065	4 314 577	3 378 533	3 487 848	3 598 329	3 613 995	4 447 692	Ontario	25
-	-	28 180	37 027	56 885	40 108	68 213	Québec	26
3 964 154	**4 813 029**	**3 758 005**	**4 625 286**	**4 426 775**	**4 457 461**	**5 480 596**	**Total**	27
951 788	703 007	624 308	517 598	527 916	619 320	609 988	Autres arrivages	28
110 389 942	**104 422 436**	**102 359 806**	**104 034 284**	**100 676 491**	**106 878 081**	**114 770 084**	**Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)**	29
2 161	3 189	3 016	4 584	3 843	3 581	5 052	Alberta	30
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	31
2 161	**3 189**	**3 016**	**4 584**	**3 843**	**3 581**	**5 052**	**Total**	32
+263 955.5	-288 182.5	-393 928	-219 177	-937 442	-444 037	+231 516	Erreur résiduelle du calcul	33
110 656 058	**104 137 442.5**	**101 968 894**	**103 819 691**	**99 742 892**	**106 437 625**	**115 006 652**	**TOTAL, APPROVISIONNEMENT**	34

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1972-1985 - Concluded

No.		1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
		cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Demand for natural gas							
	Sales:							
35	Residential	7 954 769	7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515	9 319 943
36	Commercial	6 843 468	6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698	9 025 028
37	Industrial	17 659 717	20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842	23 400 283
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39	**Total**	**32 457 954**	**34 827 351**	**37 231 875**	**37 526 031**	**38 834 918**	**40 547 055**	**41 745 254**
40	Other use	869 126	1 128 298	785 758	604 998	940 371	1 431 180	1 348 396
	Exports:							
41	British Columbia	19 555 614	19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690	16 829 986
42	Alberta	1 376 421	1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726	795 494
43	Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
44	Manitoba	7 053 604	7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996	6 858 284
45	Ontario	502 508	373 842	372 454	348 744	364 749	419 620	356 929
46	Quebec	106 088	110 819	138 552	116 767	115 124	120 733	119 663
47	**Total**	**28 594 235**	**29 101 473**	**27 171 696**	**26 822 159**	**27 012 578**	**28 319 765**	**24 960 356**
	Re-injected and stored:							
48	Northwest Territories	28	-	-	-	-	-	-
49	British Columbia	139 345	136 144	108 807	82 774	149 939	58 582	37 062
50	Alberta	9 479 912	10 771 010	11 595 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987	11 478 216
51	Saskatchewan	184 613	132 008	190 448	235 886	373 219	307 187	408 428
52	Ontario	2 171 017	3 014 422	2 798 989	3 537 864	3 004 564	4 222 095	3 689 593
53	Quebec	35 948	100 875	65 465	95 238	42 747	10 113	84 135
54	**Total**	**12 010 863**	**14 154 459**	**14 758 974**	**15 107 520**	**14 883 731**	**15 703 964**	**15 697 434**
	Consumption and losses in production:							
55	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
56	British Columbia	1 893 829	2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 603	1 990 541
57	Alberta	15 398 589	16 540 229	16 117 238	16 341 679	15 854 582	16 057 977	16 269 079
58	Saskatchewan	329 849	250 871	288 122	239 682	257 529	268 180	279 567
59	Ontario	-	-	-	-	-	-	-
60	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
61	New Brunswick	57	57	-	-	-	-	-
62	**Total**	**17 622 324**	**19 164 888**	**18 449 922**	**18 708 102**	**18 209 872**	**18 531 762**	**18 538 985**
	Pipe line consumption and inventories:							
63	Consumption in pipe lines	3 280 817	3 415 488	2 844 398	2 510 243	2 349 880	2 672 929	2 149 021
64	Line pack changes	103 538	35 495	65 126	63 001	115 010	76 909	48 959
65	Residual error of estimate	21 501	160 940	-150 364	244 299	119 346	-269 497	-85 424.5
66	**TOTAL DEMAND**	**94 960 358**	**101 988 382**	**101 157 385**	**101 586 353**	**102 465 706**	**107 014 067**	**104 402 980.5**
67	**Total consumption (66 - 54)**	**82 949 495**	**87 833 923**	**86 398 411**	**86 478 833**	**87 581 975**	**91 310 103**	**88 705 546.5**
68	**Total domestic consumption (67 - 47)**	**54 355 260**	**58 732 450**	**59 226 715**	**59 656 674**	**60 569 397**	**62 990 338**	**63 745 190.5**

TABLEAU 15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1972-1985 - fin

1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Demande de gaz naturel	
							Ventes:	
9 602 586	9 816 146	9 795 454	12 252 857	11 374 119	12 132 151	12 762 512	Domestique	35
9 264 172	10 119 984	10 128 212	9 976 908	9 506 341	10 064 287	10 668 759	Commercial	36
24 628 329	23 964 983	22 962 787	21 658 444	22 949 650	25 361 912	26 690 853	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
43 495 087	**43 901 113**	**42 886 453**	**43 888 209**	**43 830 110**	**47 558 350**	**50 122 124**	**Total**	39
1 601 121	542 918	624 823	594 276	492 868	509 161	380 465	Autres usages	40
							Exportations:	
18 931 820	14 348 972	12 414 920	12 187 296	11 229 489	11 027 609	14 406 403	Colombie-Britannique	41
851 790	633 125	591 053	394 339	110 615	186 962	275 547	Alberta	42
-	-	-	1 606 944	3 756 360	3 712 686	4 172 684	Saskatchewan	43
7 935 443	6 872 866	7 237 159	6 779 444	3 960 862	5 251 951	5 697 249	Manitoba	44
496 159	588 400	1 210 703	1 100 658	981 397	1 080 890	1 454 697	Ontario	45
128 740	119 479	129 991	128 016	130 589	141 486	147 546	Québec	46
28 343 952	**22 562 842**	**21 583 826**	**22 196 697**	**20 169 312**	**21 401 584**	**26 154 126**	**Total**	47
							Injecté et stocké:	
-	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	48
45 018	48 622	43 350	49 521	85 982	75 634	104 819	Colombie-Britannique	49
11 469 570	12 179 006	12 455 840	12 360 339	12 590 944	12 112 364	12 297 856	Alberta	50
566 334	368 568	458 772	539 046	321 380	350 433	228 378	Saskatchewan	51
3 483 553	3 387 292	3 576 567	4 210 487	2 552 097	3 884 626	3 521 418	Ontario	52
142 237	255 620	203 457	211 126	192 556	189 226	124 930	Québec	53
15 706 712	**16 239 108**	**16 737 986**	**17 370 519**	**15 742 959**	**16 612 283**	**16 277 401**	**Total**	54
							Consommation et autres pertes en production:	
-	-	-	-	35 100	30 500	38 600	Territoires du Nord-Ouest	55
2 158 900	1 678 600	1 660 400	1 496 600	1 424 200	1 577 000	1 626 500	Colombie-Britannique	56
16 794 600	16 661 100	15 723 400	15 636 500	15 303 000	15 962 400	17 864 400	Alberta	57
276 300	204 900	161 300	333 500	485 400	534 100	396 000	Saskatchewan	58
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	59
-	-	-	-	-	-	-	Québec	60
-	-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	61
19 229 800	**18 544 600**	**17 545 100**	**17 466 600**	**17 247 700**	**18 104 000**	**19 925 500**	**Total**	62
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
2 439 941	2 041 865	2 139 390	1 959 446	1 316 066	1 828 478	2 355 801	Consommation en pipe-line	63
103 401	16 814	57 388	124 767	6 435	-20 268	22 751	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	64
-263 955.5	288 182.5	393 928	219 177	937 442	444 037	-231 516	Erreur résiduelle du calcul	65
110 656 058.5	**104 137 442.5**	**101 968 894**	**103 819 691**	**99 742 892**	**106 437 625**	**115 006 652**	**TOTAL, DEMANDE**	66
94 949 346.5	**87 898 334.5**	**85 230 908**	**86 449 172**	**83 999 933**	**89 825 342**	**98 729 251**	**Total, consommation (66 - 54)**	67
66 605 394.5	**65 335 492.5**	**63 647 082**	**64 252 475**	**63 830 621**	**68 423 758**	**72 575 125**	**Total, consommation domestique (67 - 47)**	68

GLOSSARY OF TERMS

Gas

Natural. A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Net production withdrawls. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

Marketable production. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

Liquefied natural (LNG). Natural gas cooled to -259° F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG). A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential service. Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

GLOSSAIRE DES TERMES

Gaz

Naturel. Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gîtant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Prélèvements nets de production. La production de gaz disponible après les quantités brulées, perdues et re-injectées dans les chantiers.

Production marchande. La quantité de gaz produite et disponible pour la vente c.-à.-d. la quantité après des pertes, la re-injection, l'autoconsommation, la contraction pendant les processus de traitement et re-traitement.

Naturel liquéfié (GNL). Gaz naturel refroidi à -259° F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

De pétrole liquéfié (CPL). Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état qazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la **Canadian Gas Association:**

Service domestique. Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel.

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (clasified as comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Service commercial. Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Industrial service. Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Service industriel. Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Systems

Gathering. A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main tansmission lines.

Transmission. Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Distribution. A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Réseaux

Collecte. Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Transport. Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz,** on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Distribution. Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. Par **société de distribution de gaz,** on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Millier de mètres cubes

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1 000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Cubic Metres-kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of **firm** service customers and higher priority users.

Average Interest on Long-term Debt

Interest and similar changes (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interst on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par les volumes dans les pipelines, des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Mètres cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 kilomètre d'un millier de mètres cubes de gaz. On calcule les tonnes métriques en convertissant les mètres cubes-kilomètres de gaz en tonnes métriques par kilomètre. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogrammes par mètre cube.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service **continu** et des usagers prioritaires.

Intérêt moyen sur la dette à long terme

Intérêt et frais similaires (c.-à.-d., l'intérêt sur la dette à long terme, amortissement des rabais des primes et des frais de dette, intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées) payés pendant l'année mais exprimés comme pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Dette/capital

Toute la dette (c.-à.-d., exigibilités, credits différés et réserves, dette à long terme) exprimée comme pourcentage du total, passif et avoir net.

Debt/Equity

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholder's equity.

Variable Costs/Total Revenue

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

Profit Margin

Net income afte taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholder's Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Source of Funds

From operations - Net profit less the increase in retained earnings.

Expenses not requiring working capital - the amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

Long Term Funds - The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

Preferred, common and other equity.- The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Deferred credits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Disposition of Funds

Acquisition of fixed assets - The gross increase in plant capitalization during the fiscal period under review.

Dette/avoir des actionnaires

Toute la dette (voir au dessus) exprimée comme pourcentage du total d'avoir des actionnaires incluant les montants excédents et surplus.

Frais variables/revenus totals

Frais variables (c.-à.-d., frais pour les achats, l'exploitation, et l'entretien, moins les coûts de l'exploitation général, les dépenses générales, les depenses d'administration, dépréciation amortissement et loyer d'installation de gazoduc loué d'un tiers) exprimés comme pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Écart de profit

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé comme pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Bénéfice sur l'investissement total

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé comme pourcentage du total d'actif.

Bénéfice sur les avoirs d'actionnaires

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé comme pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Raison de fonds de roulement

Les disponibilités contre les exigibilités.

Source des fonds

Des operations - Revenu net moins l'augmentation en excédent non réparti.

Dépenses non requises de fonds de roulement - Le montant de dépréciation et amortissement accumulé qui augmente sur les etats financiers.

Fonds à long terme - L'augmentation nette des fonds à long terme et des avances des societés affiliées.

Privilégiées, ordinaires, autres equités - L'augmentation de ces comptes pendant la periode fiscale sous obsérvation.

Crédits différes - L'augmentation de ces comptes pendant la periode fiscale sous obsérvation.

Emploi des fonds

Acquisition de capital immobilisé - L'augmentation grosse de la capitalization des installations.

Deferred debits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Investments - The net increase in investments in the fiscal period under review.

Working capital - The excess of the total current assets over total current liabilities.

Débits différés - L'augmentation de ces comptes pendant la periode sous obsérvation.

Investissements - L'augmentation net des investissements pendant la periode sous observation.

Fonds de roulement - L'excédent des disponibilités sur les exigibilités.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate
26-204	Mineral Industries, Princinal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities Transport and Distribution Systems
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics, Volume II

Monthly

55-001	Oil Pipe line Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6

Catalogue 11-204E, price Canada $10.00, Other Countries $11.50.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada, Calcul préliminaire
26-004	Industries minérales, Statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz, Réseaux de transport et de distribution
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique, volume II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur la situation économique sociale du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6

Nº 11-204F, prix Canada $10.00, Autres pays $11.50.

Canada

Catalogue 57-205 Annual

1986

Gas utilities

Transport and distribution systems

Catalogue 57-205 Annuel

1986

Services de gaz

Réseaux de transport et de distribution





Statistics Canada Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(983-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(951-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Calgary	(292-6717)
		Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwestTel Inc.)	Call collect 403-420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(983-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(780-5405)
Ottawa	(951-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Calgary	(292-6717)
		Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division

1986

Gas utilities

SIC 4611-4921

Statistique Canada
Division de l'industrie

1986

Services de gaz

CTI 4611-4921

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1987

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Publishing Services Group, Permissions Officer, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

January 1988

Price: Canada, $25.00
Other Countries, $26.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1987

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite des Services d'édition, Agent de droit d'auteur, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Janvier 1988

Prix: Canada, $25.00
Autres pays, $26.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBREVIATION

SIC Standard Industrial Classification.

ABRÉVIATION

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

This publication was prepared under the direction of:

- **Danny Triandafillou,** Director, Industry Division

- **Ian Cavanagh,** Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Danny Triandafillou,** directeur, Division de l'industrie

- **Ian Cavanagh,** chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Text Table	12
I. Selected Statistics	12
Map	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1986	13
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1986	14
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1986	16
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1986	18
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1985 and 1986	20
5. Exports to and Imports from the United States, 1985 and 1986	25
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1986	26
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1979-1986	28
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1986	29
9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1986	29
10. Property Account of Gas Utilities, 1985 and 1986	30
11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1986	40
12. Income Statement of Gas Utilities, 1986	48
13. Statement of Changes in Financial Position, 1984-1986	56
14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1986	57
15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1985 and 1986	58
16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1973-1986	62
Glossary of Terms	67
Selected Publications on Energy Statistics	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau explicatif	12
I. Statistique choisis	12
Carte	
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1986	13
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1986	14
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1986	16
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1986	18
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1985 et 1986	20
5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1985 et 1986	25
6. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1986	26
7. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1979-1986	28
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1986	29
9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1986	29
10. Compte de propriété des services de gaz, 1985 et 1986	30
11. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1986	40
12. État du revenu des services de gaz, 1986	48
13. État des changements et situation financière, 1984-1986	56
14. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1986	57
15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1985 et 1986	58
16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1973-1986	62
Glossaire des termes	67
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique	

INTRODUCTION

This report presents a continuation of a series of annual statistics on Transport (SIC 4611) and Distribution (SIC 4921) Systems. It combines the monthly reports previously published as **Gas Utilities.** Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given at the end of this publication.

Cette publication est la continuation d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution de gaz (CTI 4921). On y reprend des données parues dans **les bulletins mensuels,** Services de gaz. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (n^{o} 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la fin de cette publication.

Review of Survey Results

Sales

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1986 decreased 4.1% to 48 052.9 million cubic metres from 50 122.1 million cubic metres in 1985, in part explained by the increased use of "direct purchase" gas in industrial plants. These direct purchase volumes are excluded from all sales figures reported in this publication. Revenue from these sales decreased 4.9% to $7,071.1 million from $7,436.2 million. The average number of natural gas customers increased to 3,405,149 at the end of the year from 3,326,229. Sales per customer decreased slightly to 14.1 thousand cubic metres from 15.1 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was $1.47 and average revenue per customer was $2,076.60.

Sales per residential customer decreased 280.3 cubic metres to 3 993.8 cubic metres; revenue per customer decreased $43.28 to $753.88 and revenue per 10 cubic metres increased 2¢ to $1.89. Commercial sales per customer decreased 2 058.6 cubic metres to 30 839.1 cubic metres. Revenue per customer decreased $254.19 to $4,964.50 and revenue per 10 cubic metres increased 2¢ to $1.61 Sales per industrial customer decreased 118 164.7 cubic metres to 1 555 452.9 cubic metres. Revenue per customer decreased $21,696.17 to $189,203.44 and revenue per 10 cubic metres decreased 4¢ to $1.22.

Sales of natural gas for residential use decreased to 12 192.1 million cubic metres from 12 762.5 million cubic metres in 1985. Largest volume of these sales was in Ontario (47.0%), followed by Alberta (23.4%), British Columbia (11.1%), Saskatchewan (7.0%), Quebec (6.0%) Manitoba (5.4%) and small amount in New Brunswick. Sales for commercial use decreased to 10 362.2 million cubic metres from 10 668.8 million cubic metres. Largest portion of these sales was made in Ontario (41.4%), followed by Alberta (23.2%), British Columbia (11.9%), Quebec (10.7%), Saskatchewan (6.6%), Manitoba (6.2%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use decreased to 25 498.5 million cubic metres from 26 690.9 million cubic metres, Alberta accounting for (38.3%) followed by Ontario (36.2%), Quebec (12.2%), British Columbia (7.5%), Saskatchewan (4.0%), Manitoba (1.8%).

Revue des résultats de l'enquête

Ventes

En 1986, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont diminué de 4.1% pour totaliser 48 052.9 millions de mètres cubes contre 50 122.1 millions de metres cubes en 1985, dû partiellement à l'exclusion "des achets directs" de la part des usagers industriels. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont diminué de 4.9% pour se chiffrer à $7,071.1 millions contre $7,436.2 millions en 1985. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 3,405,149 à la fin de l'année au lieu de 3,326.229; les ventes par client ont diminué, pour passer de 15.1 milliers de mètres cubes à 14.1 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes par 10 mètres cubes ont été de $1.47, et les recettes moyennes par client ont été de $2,076.60.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 280.3 mètres cubes pour se chiffrer à 3 993.8 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de $43.28 pour se fixer à $753.88, tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de $1.89, une augmentation de 2c. Les ventes par usager commercial ont diminué de 2,058.6 mètres cubes pour se chiffrer à 30 839.1 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de $254.19 pour s'élever à $4,964.50, tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de $1.61, une augmentation de 2c. Les ventes par usager industriel ont diminué de 118 164.7 mètres cubes pour se chiffrer à 1 555,452.9 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de $21,696.17 pour s'élever à $189,203.44, tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de $1.22, une diminuation de 4c.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont diminué pour totaliser 12 192.1 millions de mètres cubes contre 12 762.5 millions de mètres cubes en 1985. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47.0%). Venaient ensuite: l'Alberta (23.4%), la Colombie-Britannique (11.1%), la Saskatchewan (7.0%), le Québec (6.0%), le Manitoba (5.4%) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont diminué et atteignent 10 362.2 millions de mètres cubes contre 10 668.8 millions de mètres cubes en 1985. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.4%), suivi de l'Alberta (23.2%), la Colombie-Britannique (11.9%), le Québec (10.7%), la Saskatchewan (6.6%), le Manitoba (6.2%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour totaliser 25 498.5 millions de mètres cubes contre 25 361.9 millions de mètres cubes en 1985. 38.3% de ces ventes ont en lieu en Alberta, en Ontario 36.2%, 12.2% au Québec, en Colombie-Britannique, 4.0% en Saskatchewan et 1.8% au Manitoba.

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 6 214.0 million cubic metres were sold. This was an decrease of 1.9% from the peak sales of 6 335.5 million cubic metres in January of 1985.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 71 864.8 million cubic metres, down 6.8% from the 77 085.9 million cubic metres in 1985. Imports increased to 260.4 million cubic metres from 5.0 million cubic metres in 1985. Other receipts, including United States gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 500.8 million cubic metres from 610.0 million cubic metres in 1986.

Receipts from storage during the year amounted to 4 457.7 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 5 524.0 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 105 700.6 million cubic metres. Of this, 71 895.4 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

Exports

Exports during 1986 amounted to 21 091.1 million cubic metres, down 19.4% from the 26 152.9 million cubic metres in 1985. Value of exports decreased in 1986 to $2,566.1 millions of dollars from $4,009.6 millions of dollars in 1985.

Transportation

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 99 854 billion cubic metre-kilometres or 72 893 million metric tonne-kilometres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 174 553.6 kilometres, an increase of 16 916.7 kilometres during the year. Natural gas transport systems operated 32 301.9 kilometres. Total distance of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 6 214.0 millions de mètres cubes. Il s'agissait là d'une diminuation de 1.9% sur le mois de janvier 1985, durant lequel on avait enregistré des ventes de 6 335.5 millions de mètres cubes.

Production

Les arrivages de gaz naturel aux systèmes de transport et de distribution ont totalisé 71 864.8 millions de mètres cubes en 1985. Les importations ont augmenté passant de 5.0 millions de mètres cubes à 260.4 millions de mètres cubes en 1985. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfié utilisé pour le nivelage des points et autres usages temporaires, sont passés de 610.0 millions de mètres cubes à 500.8 millions de mètres cubes en 1986.

Le gaz provenant des stocks au cours de l'année a totalisé 4 457.7 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 5 524.0 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 105 700.6 millions de mètres cubes. De cette quantité 71 895.4 millions de mètres cubes étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké, utilisé ou perdu dans les opérations de l'industrie. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand.

Exportations

Les exportations pour 1986 se sont chiffrées à 21 091.1 millions de mètres cubes, une diminuation de 19.4% comparativement à 26 152.9 millions de mètres cubes en 1985. En 1986, les valeurs pour les exportations on diminué à $2,566.1 millions de dollars contre $4,009.6 millions de dollars pour 1985.

Transportation

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 99 854 milliards de "mètre cube-kilomètres" ou 72 893 millions de "tonne métrique-kilomètres".

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 174 553.6 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 16 916.7 kilomètres au cours de l'année. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 32 301.9 kilomètres. La distance totale de tous les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de

amounted to 231 126.8 kilometres, up 17 696.0 kilometres during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Nova, An Alberta Corporation, 298 kilometres of main transmission lines in Alberta. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 193 kilometres of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation, 240 kilometres of transmission lines, 10 815 kilometres of distribution lines; Union Gas Limited, 335 kilometres of distribution lines; Consumers' Gas Company, 667 kilometres of distribution lines.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 94.1 kilometres, Quebec 2 831.5 kilometres, Ontario 9 988.7 kilometres, Manitoba 1 374.6 kilometres, Saskatchewan 33 025.4 kilometres, Alberta 28 128.1 kilometres and British Columbia 2 256.9 kilometres.

Technical

Natural gas utilities operated 234 compressor stations, 14 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2 185 112 kilowatts from 2 175 841 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1986 was $16,206.4 million, 52.5% in the transport sector and 47.5% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 49.4% of fixed assets. In 1986, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to $1,516.3 million or 9.4% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to $4,015.7 million or 24.8% of total plant in service. Total current assets amounted to $2,741.4 million and current liabilities $2,958.0 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to $11,248.9 million. Revenue for gas distribution systems was $6,514.0 million and for transport systems $4,734.9 million. Beginning in 1986 revenues have been restricted to include only those companies (transporters and distributors) with physical fixed assets. Consequently, revenue statistics will be dramatically lower (as will operting expanses) when compared to data published in previous year.

gaz, a totalisé 231 126.8 kilomètres, ce qui constitue une augmentation de 17 696.0 kilomètres au cours de l'année.

Nova, An Alberta Corporation a étendu 298 kilomètres de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 193 kilométres de réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 240 kilomètres de réseau de transport et 10 315 kilomètres de réseau de distribution; Union Gas Limited, 335 kilomètres de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 667 kilomètres de réseau de distribution.

De la distance totale de distribution rapportée, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 94.1 kilomètres, Québec 7 831.5 kilomètres, Ontario 9 988.7 kilomètres; Manitoba 1 374.6 kilomètres, Saskatchewan 33 025.4 kilomètres, Alberta 28 128.1 kilomètres et Colombie-Britannique 2 256.9 kilomètres.

Technique

Les services de gaz naturel ont exploité 220 postes compresseurs, soit quatorze de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 2 172 717 kilowatts à 2 175 841 kilowatts.

Financière

À la fin de 1986, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à $16,206.4 millions, dont 52.5% dans le secteur du transport et 47.5% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 49.4% des immobilisations. En 1986 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé $1,516.3 millions, soit 9.4% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à $4,015.7 millions ou 24.8% des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé $2,741.4 millions et le total des exigibilités, $2,958.0 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à $11,248.9 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint $6,514.0 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé $4,734.9 millions. À partir de 1986, les revenus proviennent seulement des compagnies à actif fixe. C'est pour quoi les données sur le revenu et les dépenses montrent une baisse drastique lorsque comparées aux chiffres parus dans les publications précédentes.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 65.6% compared with 67.4% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 8.2%. The average interest rate paid during the year was 13.1%. Depreciation for the year was $319.1 million or 2.0% of average plant in service.

During 1986 natural gas distribution systems generated $329.1 million of working capital. Total application of working capital amounted to $129.0 million resulting in a net increase of $200.0 million in working capital balance. Transport systems used $1,075.6 million working capital of the $1,406.2 million generated during the year. The remainding $330.6 million was applied to the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 17,961 and their earnings were $692.5 million in 1986. In the previous year, employees totalled 18,488 while their earnings were $657.2 million.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 65.6% contre 67.4% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, soit 8.2%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année à été de 13.1%. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à $319.7 millions ou 2.0% de la valeur moyenne des installations en service.

Pendant l'année 1986 les réseaux de distribution de gaz natural ont engendré $329.1 millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement s'est chiffré à $129.0 millions, ce qui a necessité une augmentation de $200.0 millions dans la balance. Les réseaux de transport ont produit $1,406.2 millions de fonds de roulement pour 1986. De ce montant $1,075.6 millions furent utilisés et $330.6 millions furent donc ajoutés à la balance de ces fonds.

Salariés

En 1986, les services de gaz occupaient 17,961 personnes dont les gains représentaient $692.5 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 18,488 et leurs gains totaux de $657.2 millions.

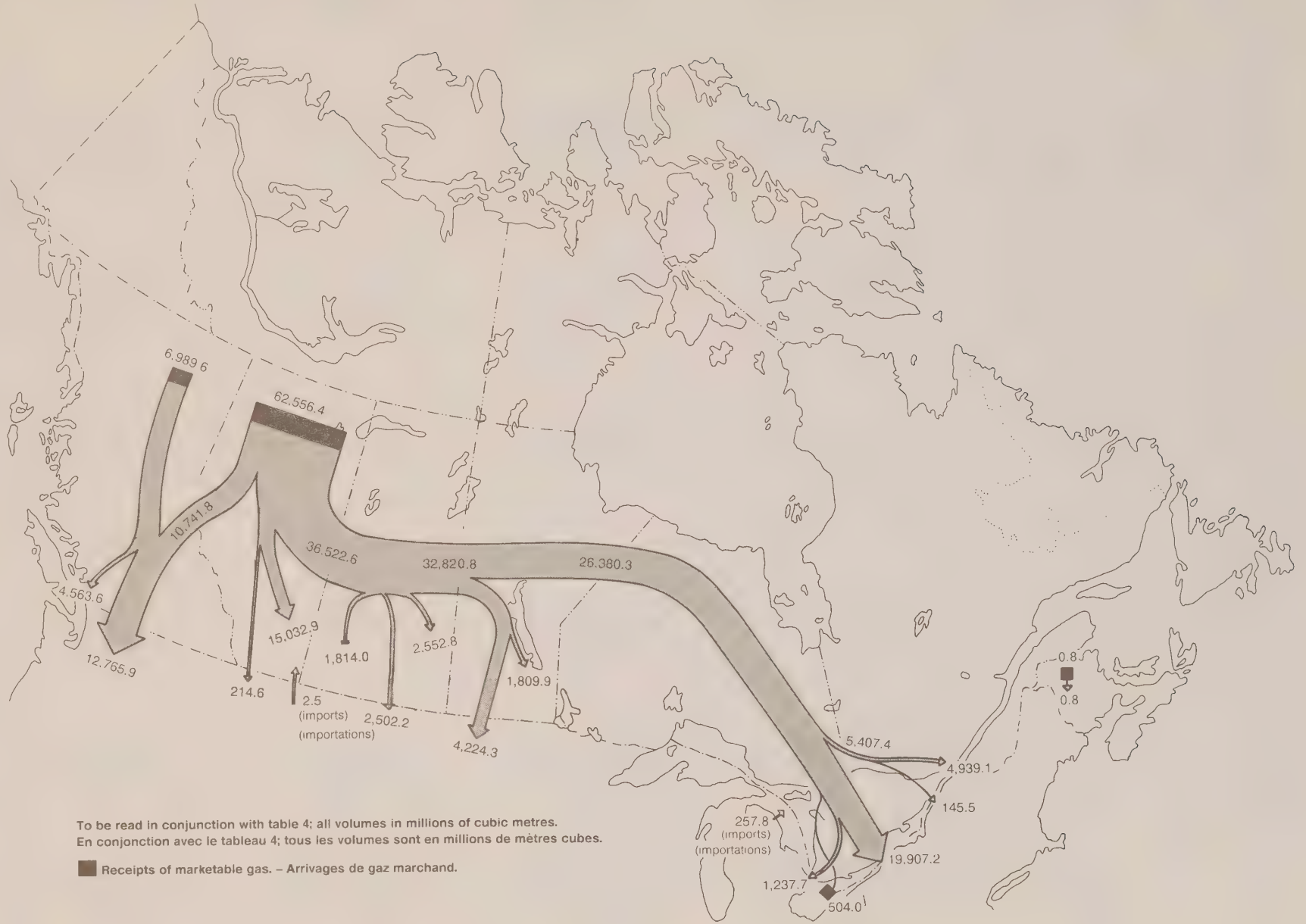
TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistique choisis

	1982	1983	1984	1985	1986
	millions of cubic metres - millions de mètres cubes				
A. Commodity - Commodité					
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvement nette de gaz naturel	87 204.6	83 504.9	89 993.0	96 650.1	91 668.0
Marketable production of natural gas - Production marchande de gaz naturel	69 289.3	65 132.3	70 985.3	77 127.7	71 895.4
Domestic sales(1) - Ventes domestique(1)	43 900.7	43 848.0	47 573.7	50 163.9	48 052.9
Pipeline exports - Exports par pipelines	22 196.7	20 169.3	21 401.6	26 154.1	21 090.1
	kilometres - kilomètres				
B. Technical - Technique					
Pipe line distance - Longueur des conduites					
Gathering - Secondaires	26 985.9	30 477.3	30 845.9	31 689.6	31 445.2
Transmission - Transport	50 210.0	51 828.4	55 819.8	56 342.8	57 469.3
Distribution	91 942.8	99 804.1	113 423.6	125 398.4	142 212.3
	number - nombre				
Compressor stations - Postes compresseurs	206	212	216	220	234
	kilowatts				
Compressor stations - Postes compresseurs	2 051 658	2 160 750	2 172 717	2 175 841	2 185 112
	millions of dollars - millions de dollars				
C. Financial - Financiere					
Operating revenues - Revenus of d'exploitation	12,714.6	13,214.8	14,321.2	13,365.8r	12,500.0
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	11,172.4	11,527.1	12,431.8	11,451.3r	10,591.7
Net income - Revenue net	660.3	756.5	905.1	516.4r	807.8
Property account - Compte de propriété	12,358.5	13,723.5	14,684.7	15,469.8	16,206.4
Long-term debt - Dette à long terme	7,001.7	7,388.9	8,005.2	7,966.1	7,817.8
	per cent - pourcentage				
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	12.7	11.7	11.8	11.9	13.1
Debt/capital - Dette/capital	65.2	65.4	65.0	64.3	59.4
Debt/equity - Dette/Avoir des actionnaires	187	189	185	180	146
Variable costs/total revenue - Frais variables/Revenus totals	82.1	80.9	80.9	83.3	80.7
Profit margin - Écart de Profit	5.2	5.7	6.3	3.6	6.5
Return on total investment - Benefice sur l'investissement total	4.1	4.2	4.7	2.7	4.0
Return on shareholders' investment - Benefice sur les avoirs d'actionnaires	20.5	21.7	24.7	12.8	17.8
Working capital ratio - Ratio de fonds de roulement	1.1:1	1.1:1	1.1:1	.8:1	.9:1

(1) Excludes direct, non-utility sales. - N'inclus pas les ventes directes aux consommateurs industriels.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1986
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1986



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.
En conjonction avec le tableau 4; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

■ Receipts of marketable gas. – Arrivages de gaz marchand.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1986

No.		Customers as at December 31, 1986 Clients, au 31 décembre 1986	Average number of customers during 1986 Nombre moyen de clients pendant 1986	Gas sold(1) Gaz vendu(1)	Revenue(1) Recettes(1)	Sales per customer(2) Ventes par consommateur(2)
		number - nombre		thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	cubic metres mètres cubes
	Sales of natural gas					
	Residential:					
1	New Brunswick	262	273	149	50	545.8
2	Quebec	153,131	161,059	729 915	179,205	4 532.0
3	Ontario	1,455,101	1,414,957	5 728 856	1,252,928	4 048.8
4	Manitoba	188,470	186,120	660 555	120,120	3 549.1
5	Saskatchewan	234,721	226,848	855 491	125,086	3 771.2
6	Alberta	607,846	596,026	2 858 193	379,532	4 795.4
7	British Columbia	475,694	467,465	1 358 968	244,488	2 906.5
8	**Canada**	**3,120,225**	**3,052,748**	**12 192 127**	**2,301,409**	**3 993.8**
	Commercial:					
9	New Brunswick	30	30	622	330	20 733.3
10	Quebec	25,442	24,175	1 109 861	238,963	45 909.5
11	Ontario	149,015	143,973	4 298 545	780,953	29 856.6
12	Manitoba	17,962	17,785	641 674	101,589	36 079.5
13	Saskatchewan	30,606	30,240	682 445	86,282	22 567.6
14	Alberta	65,043	64,373	2 399 177	251,908	37 269.9
15	British Columbia	56,370	55,432	1 229 860	208,088	22 186.8
16	**Canada**	**344,468**	**336,008**	**10 362 184**	**1,668,113**	**30 839.1**
	Industrial:					
17	New Brunswick	-	-	-	-	-
18	Quebec	2,098	2,030	3 099 332	536,626	1 526 764.5
19	Ontario	13,295	13,093	9 217 888	1,401,244	704 031.8
20	Manitoba	204	211	466 826	59,744	2 212 445.5
21	Saskatchewan	118	121	1 014 876	116,713	8 387 405.0
22	Alberta	865	626	9 773 067	755,085	15 611 928.1
23	British Columbia	317	312	1 926 551	232,200	6 174 842.9
24	**Canada**	**16,897**	**16,393**	**25 498 540**	**3,101,612**	**1 555 452.9**
	Total:					
25	New Brunswick	292	303	771	381	2 544.6
26	Quebec	185,671	187,264	4 939 108	954,793	26 375.1
27	Ontario	1,617,411	1,572,023	19 245 289	3,435,125	12 242.4
28	Manitoba	206,636	204,116	1 769 055	281,453	8 666.9
29	Saskatchewan	265,445	257,209	2 552 812	328,081	9 925.0
30	Alberta	673,754	661,025	15 030 437	1,386,525	22 738.1
31	British Columbia	532,381	523,209	4 515 379	684,776	8 630.2
32	**CANADA**	**3,481,590**	**3,405,149**	**48 052 851**	**7,071,134**	**14 111.8**

(1) Excludes direct, non-utility sales.
(2) Averages calculated on average number of customers.
(3) **Source:** Canadian Gas Association.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1986

Revenue per customer(2)	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction(3)	New customers from conversions(3)		
Recettes par consommateur(2)	Recettes par 10 mètres cubes	Nouveaux clients de la nouvelle construction(3)	Nouveaux clients de la conversion(3)		
					N°
thousands of dollars milliers de dollars		thousands - milliers			
				Ventes de gaz naturel	
				Domestique:	
183.15	3.35	..	..	Nouveau-Brunswick	1
1,112.67	2.46	..	..	Québec	2
885.49	2.19	..	..	Ontario	3
645.39	1.81	..	..	Manitoba	4
551.41	1.46	..	..	Saskatchewan	5
636.77	1.33	..	..	Alberta	6
523.01	1.80	..	..	Colombie-Britannique	7
753.88	**1.89**	..	..	**Canada**	8
				Commercial:	
11,000.00	5.31	..	..	Nouveau-Brunswick	9
9,884.72	2.15	..	..	Québec	10
5,424.30	1.82	..	..	Ontario	11
5,712.06	1.58	..	..	Manitoba	12
2,853.24	1.26	..	..	Saskatchewan	13
3,913.26	1.05	..	..	Alberta	14
3,753.93	1.69	..	..	Colombie-Britannique	15
4,964.50	**1.61**	..	..	**Canada**	16
				Industriel:	
-	-	..	..	Nouveau-Brunswick	17
264,347.78	1.73	..	..	Québec	18
107,022.38	1.52	..	..	Ontario	19
283,146.92	1.28	..	..	Manitoba	20
964,570.25	1.15	..	..	Saskatchewan	21
1,206,206.07	0.77	..	..	Alberta	22
744,230.77	1.21	..	..	Colombie-Britannique	23
189,203.44	**1.22**	..	..	**Canada**	24
				Total:	
1,257.43	4.94	-	-	Nouveau-Brunswick	25
5,098.65	1.93	0.1	1.4	Québec	26
2,185.15	1.78	38.9	16.6	Ontario	27
1,378.89	1.59	4.5	0.6	Manitoba	28
1,275.54	1.28	6.6	2.5	Saskatchewan	29
2,097.54	0.92	10.7	-	Alberta	30
1,308.80	1.52	11.0	4.0	Colombie-Britannique	31
2,076.60	**1.47**	**71.8**	**25.2**	**CANADA**	32

(1) N'inclus pas les ventes directes aux consommateurs industriels.
(2) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.
(3) **Source:** Association canadienne du gaz.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1986(1)

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Residential:							
1	New Brunswick	16	17	15	14	12	10	14
2	Quebec	133 650	123 835	110 438	80 392	41 267	21 120	15 235
3	Ontario	1 009 013	922 369	801 126	510 211	276 336	165 353	150 667
4	Manitoba	115 264	108 855	86 281	54 172	38 314	18 295	16 078
5	Saskatchewan	117 969	129 669	87 811	57 783	39 857	28 377	28 703
6	Alberta	407 071	397 673	312 523	258 744	185 782	100 209	97 217
7	British Columbia	183 133	186 335	149 082	133 632	89 021	50 306	46 232
8	**Canada**	**1 966 116**	**1 868 753**	**1 547 276**	**1 094 948**	**670 589**	**383 670**	**354 146**
	Commercial:							
9	New Brunswick	78	47	49	53	66	34	34
10	Quebec	181 727	158 569	155 281	101 858	56 249	34 379	32 586
11	Ontario	738 133	679 845	580 055	386 879	207 560	121 969	103 446
12	Manitoba	107 691	105 363	85 017	56 548	39 324	19 386	12 360
13	Saskatchewan	97 722	110 338	84 103	53 134	30 019	20 473	14 723
14	Alberta	349 270	348 019	252 033	209 148	130 752	83 155	78 355
15	British Columbia	163 068	152 116	130 029	112 630	85 557	54 313	54 764
16	**Canada**	**1 637 689**	**1 554 297**	**1 286 567**	**920 250**	**549 527**	**333 709**	**296 268**
	Industrial:							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	308 178	309 788	299 806	259 742	232 466	219 616	205 712
19	Ontario	1 103 059	1 010 293	962 448	785 711	675 987	602 118	513 636
20	Manitoba	48 998	39 295	42 429	39 574	41 295	37 709	33 436
21	Saskatchewan	101 498	103 453	77 745	94 613	77 151	74 837	61 385
22	Alberta	852 743	777 150	962 109	931 466	887 891	809 653	745 975
23	British Columbia	195 679	184 647	194 801	163 685	144 101	150 012	138 150
24	**Canada**	**2 610 155**	**2 424 626**	**2 539 338**	**2 274 791**	**2 058 891**	**1 893 945**	**1 698 294**
	Total sales:							
25	New Brunswick	94	64	64	67	78	44	48
26	Quebec	623 555	592 192	565 525	441 992	329 982	275 115	253 533
27	Ontario	2 850 205	2 612 507	2 343 629	1 682 801	1 159 883	889 440	767 749
28	Manitoba	271 953	253 513	213 727	150 294	118 933	75 390	61 874
29	Saskatchewan	371 789	343 460	249 659	205 530	147 027	123 687	104 811
30	Alberta	1 609 084	1 522 842	1 526 665	1 399 358	1 204 425	993 017	921 547
31	British Columbia	541 880	523 098	473 912	409 947	318 679	254 631	239 146
32	**CANADA**	**6 213 960**	**5 847 676**	**5 373 181**	**4 289 989**	**3 279 007**	**2 611 324**	**2 348 708**
	Degree days below 18° C:(2)							
33	Montreal	849	788	608	277	146	77	23
34	Toronto	731	675	540	313	133	67	10
35	Winnipeg	964	923	693	404	155	64	10
36	Regina/Saskatoon	817	916	559	429	182	67	30
37	Calgary/Edmonton	648	784	488	404	221	78	91
38	Vancouver	371	401	314	299	171	68	58
39	**Canada**	**724**	**706**	**542**	**324**	**166**	**78**	**34**

(1) Excludes direct, non-utility sales.
(2) **Source:** Environment Canada.

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1986(1)

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Domestique:	
9	10	7	14	11	149	Nouveau-Brunswick	1
14 815	16 578	29 842	59 401	83 342	729 915	Québec	2
133 882	164 461	289 935	545 064	760 439	5 728 856	Ontario	3
13 233	17 683	29 409	66 469	96 502	660 555	Manitoba	4
24 682	41 195	58 536	117 709	123 203	855 491	Saskatchewan	5
79 470	146 531	192 341	343 232	337 400	2 858 193	Alberta	6
40 210	52 264	90 869	152 439	185 445	1 358 968	Colombie-Britannique	7
306 301	**438 722**	**690 939**	**1 284 325**	**1 586 342**	**12 192 127**	**Canada**	8
						Commercial:	
47	48	60	49	57	622	Nouveau-Brunswick	9
29 684	39 341	62 914	107 758	149 515	1 109 681	Québec	10
103 510	151 991	238 821	413 031	573 305	4 298 545	Ontario	11
12 192	15 937	31 203	64 115	92 538	641 674	Manitoba	12
14 694	26 085	41 844	90 276	99 034	682 445	Saskatchewan	13
72 584	130 457	141 343	314 168	289 893	2 399 177	Alberta	14
41 461	59 373	84 184	134 887	157 478	1 229 860	Colombie-Britannique	15
274 172	**423 232**	**600 369**	**1 124 284**	**1 361 820**	**10 362 184**	**Canada**	16
						Industriel:	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
202 220	276 825	248 364	265 177	271 438	3 099 332	Québec	18
525 721	599 047	727 017	843 390	869 461	9 217 888	Ontario	19
35 485	32 054	35 690	41 303	39 558	466 826	Manitoba	20
64 711	83 716	89 825	98 013	87 929	1 014 876	Saskatchewan	21
681 012	697 148	776 103	798 062	853 755	9 773 067	Alberta	22
124 117	137 235	135 056	181 580	177 488	1 926 551	Colombie-Britannique	23
1 633 266	**1 826 025**	**2 012 055**	**2 227 525**	**2 299 629**	**25 498 540**	**Canada**	24
						Total des ventes:	
56	58	67	63	68	771	Nouveau-Brunswick	25
246 719	332 744	341 120	432 336	504 295	4 939 108	Québec	26
763 113	915 499	1 255 773	1 801 485	2 203 205	19 245 289	Ontario	27
60 910	65 674	96 302	171 887	228 598	1 769 055	Manitoba	28
104 087	150 996	190 205	305 995	310 166	2 552 812	Saskatchewan	29
833 066	974 136	1 109 787	1 455 462	1 481 048	15 030 437	Alberta	30
205 788	248 872	310 109	468 906	520 411	4 515 379	Colombie-Britannique	31
2 213 739	**2 687 979**	**3 303 363**	**4 636 134**	**5 247 791**	**48 052 851**	**CANADA**	32
						Degres-Jours au-de sous de 18° C(2):	
33	143	310	531	700	4 485	Montréal	33
37	107	288	492	547	3 940	Toronto	34
54	189	391	829	870	5 546	Winnipeg	35
55	256	375	797	821	5 304	Regina/Saskatoon	36
57	296	323	739	651	4 780	Calgary/Edmonton	37
10	113	224	354	414	2 797	Vancouver	38
39	**154**	**302**	**536**	**618**	**4 209**	**Canada**	39

(1) N'inclus pas les ventes directes aux consommateurs industriels.
(2) **Source:** Environnement Canada.

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1986(1,2)

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of dollars - milliers de dollars						
	Residential:							
1	New Brunswick	5	6	5	5	4	4	5
2	Quebec	31,891	29,850	26,482	19,055	10,473	5,811	4,256
3	Ontario	212,079	194,453	169,911	110,803	63,734	41,315	38,347
4	Manitoba	19,936	18,882	15,149	9,837	7,208	3,903	3,569
5	Saskatchewan	14,195	18,120	12,229	8,318	5,989	5,083	5,358
6	Alberta	48,525	47,520	39,087	33,081	26,068	17,221	19,797
7	British Columbia	32,224	32,524	26,463	23,691	16,364	10,094	9,407
8	**Canada**	**358,855**	**341,355**	**289,326**	**204,790**	**129,840**	**83,430**	**80,739**
	Commercial:							
9	New Brunswick	44	34	29	29	31	19	19
10	Quebec	39,086	34,546	33,044	23,084	12,698	7,861	7,413
11	Ontario	133,557	123,101	105,408	70,253	38,288	22,772	19,289
12	Manitoba	17,002	16,651	13,467	8,969	6,321	3,188	1,924
13	Saskatchewan	10,731	13,576	10,997	6,691	3,951	2,698	2,342
14	Alberta	35,439	35,501	26,076	22,229	13,925	9,105	9,479
15	British Columbia	27,458	26,638	22,057	18,791	14,322	9,254	9,309
16	**Canada**	**263,317**	**250,049**	**211,080**	**150,046**	**89,536**	**54,896**	**49,776**
	Industrial:							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	56,506	54,711	52,647	44,618	40,898	37,278	35,330
19	Ontario	172,177	159,031	150,330	119,167	104,808	92,944	79,737
20	Manitoba	5,716	5,291	5,606	5,219	5,024	4,613	3,841
21	Saskatchewan	11,717	11,945	8,981	10,892	8,434	8,674	7,131
22	Alberta	68,396	63,162	70,519	69,006	67,726	54,845	56,912
23	British Columbia	24,961	23,580	24,247	20,711	18,594	18,504	17,317
24	**Canada**	**339,472**	**317,719**	**312,331**	**269,613**	**245,486**	**216,859**	**200,268**
	Total revenues:							
25	New Brunswick	49	40	34	34	35	22	25
26	Quebec	127,483	119,107	112,173	86,756	64,069	50,950	46,999
27	Ontario	517,812	476,585	425,650	300,223	206,830	157,031	137,373
28	Manitoba	42,654	40,824	34,222	24,025	18,554	11,703	9,334
29	Saskatchewan	36,643	43,641	32,208	25,901	18,375	16,456	14,831
30	Alberta	152,360	146,183	135,682	124,316	107,719	81,171	86,188
31	British Columbia	84,642	82,743	72,767	63,193	49,280	37,852	36,033
32	**CANADA**	**961,644**	**909,123**	**812,737**	**624,449**	**464,861**	**355,186**	**330,782**

(1) Excludes direct, non-utility sales.
(2) Due to rounding, differences at the total level may occur.

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1986(1,2)

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		No
thousands of dollars - milliers de dollars							
						Domestique:	
3	2	3	5	4	50	Nouveau-Brunswick	1
4,287	4,575	7,829	14,518	20,178	179,205	Québec	2
35,182	41,345	67,027	118,770	159,963	1,252,928	Ontario	3
3,096	3,807	5,801	11,950	16,981	120,120	Manitoba	4
4,673	7,202	9,177	17,291	17,450	125,086	Saskatchewan	5
14,777	21,328	26,046	41,626	44,456	379,532	Alberta	6
8,694	10,270	16,969	26,318	31,470	244,488	Colombie-Britannique	7
70,711	**88,530**	**132,852**	**230,479**	**290,501**	**2,301,409**	**Canada**	8
						Commercial:	
23	24	27	24	27	330	Nouveau-Brunswick	9
6,832	8,924	10,595	23,069	31,812	238,963	Québec	10
19,572	28,168	44,246	74,788	101,827	780,953	Ontario	11
2,013	2,563	4,949	9,956	14,586	101,589	Manitoba	12
2,169	3,391	5,482	11,738	12,515	86,282	Saskatchewan	13
8,053	13,576	14,567	31,713	32,245	251,908	Alberta	14
7,379	10,217	14,829	22,336	25,497	208,088	Colombie-Britannique	15
46,040	**66,864**	**94,695**	**173,624**	**218,507**	**1,668,113**	**Canada**	16
						Industriel:	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
34,475	46,952	40,362	46,314	46,534	536,626	Québec	18
78,468	89,463	106,837	123,006	131,047	1,401,244	Ontario	19
4,781	3,959	4,378	5,424	5,893	59,744	Manitoba	20
7,519	9,683	10,351	11,250	10,136	116,713	Saskatchewan	21
50,010	52,352	63,118	64,775	74,263	755,085	Alberta	22
15,385	17,389	17,386	18,771	15,357	232,200	Colombie-Britannique	23
190,638	**219,797**	**242,432**	**269,540**	**283,229**	**3,101,612**	**Canada**	24
						Total des recettes:	
26	26	30	29	31	381	Nouveau-Brunswick	25
45,593	60,451	58,785	83,902	98,524	954,793	Québec	26
133,222	158,977	218,110	316,563	392,836	3,435,125	Ontario	27
9,891	10,329	15,128	27,329	37,459	281,453	Manitoba	28
14,361	20,275	25,010	40,279	40,101	328,081	Saskatchewan	29
72,840	87,256	103,731	138,115	150,964	1,386,525	Alberta	30
31,458	37,876	49,184	67,425	72,323	684,776	Colombie-Britannique	31
307,390	**375,191**	**469,979**	**673,642**	**792,238**	**7,071,134**	**CANADA**	32

(1) N'inclus pas les ventes directes aux consommateurs industriels.
(2) Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent être différent.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1985 and 1986

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
	1985:				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	**941**	-	**521 098**	-
2	Imports	-	-	-	-
3	Other receipts(1,2)	-	-	274 255	863
4	**Total net receipts**	**941**	-	**795 353**	**863**
5	Received from storage	-	68 213	4 447 692	-
6	**Total supply of gas utilities**	**941**	**68 213**	**5 243 045**	**863**
7	Transfers from other provinces	-	5 230 528	25 639 993	33 688 116
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	-	**5 230 528**	**25 639 993**	**33 688 116**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	154	715 572	5 434 634	697 565
10	Commercial	787	976 583	4 193 853	690 167
11	Industrial	-	3 180 356	9 970 308	464 404
12	**Total sales(3)**	**941**	**4 872 511**	**19 598 795**	**1 852 136**
13	Exports	-	147 547	1 454 506	5 696 057
14	Other deliveries(3,4)	-	-	22 221	334 449
15	**Total net deliveries**	**941**	**5 020 058**	**21 075 522**	**7 882 642**
16	Delivered to storage	-	124 930	3 521 418	41
17	Line pack fluctuation	-	-	1 183	449
18	Gas used in system	-	10 418	873 431	235 539
19	Line losses and unaccounted for	-	143 335	180 956	-69 685
20	**Total demand on gas utilities**	**941**	**5 298 741**	**25 652 510**	**8 048 986**
21	Transfers to other provinces	-	-	5 230 528	25 639 993
22	**TOTAL DISPOSITION**	**941**	**5 298 741**	**30 883 038**	**33 688 979**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1985 et 1986

Saskatchewan	Alberta	British Columbia, Yukon and Northwest Territories / Colombie-Britannique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				1985:	
				Arrivages	
1 613 489	**67 481 267**	**7 469 061**	**77 085 856**	**Total de gaz marchand**	1
-	5 052	-	5 052	Importations	2
334 389	-	481	609 988	Autres arrivages(1,2)	3
1 947 878	**67 486 319**	**7 469 542**	**77 700 896**	**Total des arrivages nets**	4
306 305	585 926	72 460	5 480 596	Gaz provenant des stocks	5
2 254 183	**68 072 245**	**7 542 002**	**83 181 492**	**Total des arrivages de gaz**	6
39 222 414	-	12 523 483	...	Transferts des autres provinces	7
				TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
				Utilisation	
				Ventes:	
926 650	3 469 239	1 518 698	12 762 512	Domestique	9
732 742	2 770 212	1 304 415	10 668 759	Commercial	10
1 178 320	9 724 240	2 173 225	26 690 853	Industriel	11
2 837 712	**15 963 691**	**4 996 338**	**50 122 124**	**Total des ventes(3)**	12
4 172 714	275 547	14 406 500	26 152 871	Exportations	13
-	23 795	-	380 465	Autres livraisons(3,4)	14
7 010 426	**16 263 033**	**19 402 838**	**76 655 460**	**Total des livraisons nettes**	15
228 377	296 756	76 519	4 248 041	Livraisons à l'entrepôt de stockage	16
5 723	13 351	2 045	22 751	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
563 701	369 044	303 668	2 355 801	Gas consommé dans les réseaux	18
-19 746	-615 836	280 415	-100 561	Fuites et autres pertes	19
7 788 481	**16 326 348**	**20 065 485**	**83 181 492**	**Total de la demande de gaz**	20
33 688 116	51 745 897	-	...	Transferts aux autres provinces	21
41 476 597	**68 072 245**	**20 065 485**	**83 181 492**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1985 and 1986 - Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
	1986:				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	**771**	**-**	**504 035**	**-**
2	Imports	-	-	257 814	-
3	Other receipts(1,2)	-		257 216	168
4	**Total net receipts**	**771**	**-**	**1 019 065**	**168**
5	Received from storage	-	35	3 873 007	-
6	**Total supply of gas utilities**	**771**	**35**	**4 892 072**	**168**
	Transfers from:				
7	Other provinces	-	5 407 395	26 380 327	32 820 764
8	**Total gross receipts**	**771**	**5 407 430**	**31 272 399**	**32 820 932**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	149	729 915	5 728 856	660 555
10	Commercial	622	1 109 861	4 298 545	641 674
11	Industrial	-	3 099 332	9 217 888	466 826
12	**Total sales(3)**	**771**	**4 939 108**	**19 245 289**	**1 769 055**
13	Exports	-	145 502	1 237 683	4 224 259
14	Other deliveries(3,4)	-	-	661 878	281 682
15	**Total net deliveries**	**771**	**5 084 610**	**21 144 850**	**6 274 996**
16	Delivered to storage	-	249 617	4 146 725	-
17	Line pack fluctuation	-	-	2 329	1 766
18	Gas used in system	-	5 040	813 952	246 673
19	Line losses and unaccounted for	-	68 163	-242 852	-82 830
20	**Total demand on gas utiiities**	**771**	**5 407 430**	**25 865 004**	**6 440 605**
	Transfers to:				
21	Other provinces	-	-	5 407 395	26 380 327
22	**Total disposition**	**771**	**5 407 430**	**31 272 399**	**32 820 932**

(1) Includes peak shaving and enrichment.
(2) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines
(3) Includes direct, non-utility, deliveries for consumption..
(4) Includes miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1985 et 1986 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia / Colombie-Britannique	Canada		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				1986:	
				Arrivages	
1 813 976	**62 556 401**	**6 989 626**	**71 864 809**	**Total de gaz marchand**	1
-	2 536	-	260 350	Importations	2
240 813	2 402	160	500 759	Autres arrivages(1,2)	3
2 054 789	**62 561 339**	**6 989 786**	**72 625 918**	**Total des arrivages net**	4
161 658	418 930	4 083	4 457 713	Gaz provenant des stocks	5
2 216 447	**62 980 269**	**6 993 869**	**77 083 631**	**Total des arrivages de gaz**	6
				Transferts de:	
36 522 645	-	10 741 832	...	Autres provinces	7
38 739 092	**62 980 269**	**17 735 701**	**77 083 631**	**Total des arrivages bruts**	8
				Utilisation	
				Ventes:	
855 491	2 858 193	1 358 968	12 192 127	Domestique	9
682 445	2 399 177	1 229 860	10 362 184	Commercial	10
1 014 876	9 773 067	1 926 551	25 498 540	Industriel	11
2 552 812	**15 030 437**	**4 515 379**	**48 052 851**	**Total des ventes(3)**	12
2 502 173	214 550	12 765 918	21 090 085	Exportations	13
-	2 435	48 269	994 264	Autres livraisons(3,4)	14
5 054 985	**15 247 422**	**17 329 566**	**70 137 200**	**Total des livraisons nettes**	15
394 877	690 376	42 374	5 523 969	Livraison à l'entrepôt de stockage	16
6 657	23 351	1 992	36 095	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux	17
505 584	261 265	223 867	2 056 381	Gaz consommé dans les réseaux	18
-43 775	-506 622	137 902	-670 014	Fuites et autres pertes	19
5 918 328	**15 715 792**	**17 735 701**	**77 083 631**	**Total de la demande de gaz**	20
				Transferts à:	
32 820 764	47 264 477	-	...	Autres provinces	21
38 739 092	**62 980 269**	**17 735 701**	**77 083 631**	**Total de l'utilisation**	22

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.
(2) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.
(3) Inclus directe, non services de gaz, livraisons à la consommation.
(4) Inclus livraisons pour distributions diverses.

TABLE 5. Exports to and Imports from the United States, 1986 and 1985

TABLEAU 5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1986 et 1985

Province and Customs Port Province et bureau de la douane	Exports Exportations		Imports Importations	
	1986	1985	1986	1985
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Phillipsburg (Total Québec)	**145 502**	**147 547**	**-**	**-**
Cornwall	210 412	227 625	-	-
Fort Frances	94 126	91 674	-	-
Niagara Falls	933 145	1 121 958	-	-
Windsor	-	13 249	257 814	-
Total Ontario	**1 237 683**	**1 454 506**	**257 814**	**-**
Emerson	4 215 222	5 686 174	-	-
Sprague	9 037	9 883	-	-
Total Manitoba	**4 224 259**	**5 696 057**	**-**	**-**
Monchy (Total Saskatchewan)	**2 502 173**	**4 172 714**	**-**	**-**
Aden	210 243	271 847	-	-
Carway	-	-	-	-
Coutts	-	-	2 536	5 052
Universal	4 307	3 700	-	-
Total Alberta	**214 550**	**275 547**	**2 536**	**5 052**
Kingsgate	9 867 446	11 594 500	-	-
Huntingdon	2 898 472	2 812 000	-	-
British Columbia Total Colombie-Britannique	**12 765 918**	**14 406 500**	**-**	**-**
Canada	**21 090 085**	**26 152 871**	**260 350**	**5 052**
		thousands of dollars - milliers de dollars		
Value- Valeur	**2,566,115**	**4,009,598**	**27,059**	**758**

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1986

TABLEAU 6. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1986

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus	Total
	kilometres - kilomètres						
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	182.0	456.8	269.9	41.7	33.1	24.2	1 007.7
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	0.9	248.0	185.2	78.3	19.7	7.7	539.8
Alberta	283.9	1 229.5	839.6	240.7	107.5	-	2 701.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	**487.6**	**1 934.3**	**1 294.7**	**360.7**	**160.3**	**31.9**	**4 269.5**
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	18.0	71.5	385.1	-	474.6
Ontario	321.5	894.5	1 691.6	1 481.2	232.6	595.2	5 216.6
Manitoba	65.9	497.1	248.6	73.1	20.1	-	904.8
Saskatchewan	3 237.4	2 859.8	1 572.5	1 487.7	639.2	-	9 796.6
Alberta	1 813.2	1 777.7	1 847.8	1 809.9	956.4	144.9	8 349.9
British Columbia - Colombie-Britannique	247.2	626.3	478.8	908.6	152.8	898.4	3 312.1
Canada	**5 685.2**	**6 662.2**	**5 857.6**	**5 846.5**	**2 386.2**	**1 638.5**	**28 076.2**
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	53.0	4.0	-	-	146.1
Québec	2 006.9	1 665.2	1 467.2	306.0	235.5	34.4	5 715.2
Ontario	23 738.3	8 765.4	5 092.9	1 041.2	239.4	121.8	38 999.0
Manitoba	3 486.4	601.6	253.1	38.0	48.3	-	4 427.4
Saskatchewan	34 878.6	2 895.1	529.5	80.8	29.1	-	38 413.1
Alberta(1)	35 183.8	3 388.0	1 233.1	269.9	120.8	-	40 195.6
British Columbia - Colombie-Britannique	10 881.8	2 541.1	415.4	305.8	152.4	19.4	14 315.9
Canada	**110 207.1**	**19 929.8**	**9 024.2**	**2 045.7**	**825.5**	**175.6**	**142 207.9**
TOTAL	**116 379.9**	**28 526.3**	**16 176.5**	**8 252.9**	**3 372.0**	**1 846.0**	**174 553.6**
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	8.9	26.9	0.8	37.2
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	0.4	268.8	208.3	80.6	202.4	8.2	768.7
British Columbia - Colombie-Britannique	-	19.9	252.8	577.2	705.2	497.2	2 052.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	50.6	-	-	50.6
Canada	**0.4**	**288.7**	**461.7**	**717.3**	**934.5**	**506.2**	**2 908.8**
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	132.8	37.4	134.0	322.2	627.3
Ontario	-	-	66.4	187.8	640.1	4 942.2	5 836.7
Manitoba	0.6	-	65.8	96.7	-	1 927.3	2 090.4
Saskatchewan	-	-	3.5	-	211.0	3 045.1	3 259.6
Alberta	24.9	1 262.3	3 312.0	2 614.7	3 260.6	4 455.7	14 930.2
British Columbia - Colombie-Britannique	1.8	41.0	8.9	0.8	-	2 596.4	2 648.9
Canada	**27.3**	**1 304.2**	**3 589.4**	**2 937.4**	**4 245.7**	**17 289.1**	**29 393.1**
TOTAL	**27.7**	**1 592.9**	**4 051.1**	**3 654.7**	**5 180.2**	**17 795.3**	**32 301.9**

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1986 - Concluded

TABLEAU 6. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1986 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres / Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over / 532 et plus	Total
	kilometres - kilomètres						
Total natural gas industries(2) - Total des sociétés de gaz naturel(2)							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 175.0	498.4	320.3	182.9	60.0	25.0	2 243.6
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	66.6	772.9	748.5	137.3	50.0	7.7	1 783.0
Alberta	2 113.1	12 298.1	7 133.2	1 750.6	593.6	13.2	23 901.8
British Columbia - Colombie-Britannique	99.4	796.9	665.0	638.6	708.3	497.2	3 405.4
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	19.1	17.5	3.4	50.6	-	-	90.6
Canada	**3 494.0**	**14 383.8**	**8 852.4**	**2 760.0**	**1 411.9**	**543.1**	**31 445.2**
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	0.9	150.8	108.9	519.1	322.2	1 101.9
Ontario	321.5	894.5	1 758.0	1 669.0	872.7	5 537.6	11 053.3
Manitoba	66.5	497.1	314.4	169.8	20.1	1 927.3	2 995.2
Saskatchewan	3 237.4	2 859.8	1 576.0	1 487.7	850.2	3 045.1	13 056.2
Alberta	1 838.1	3 040.0	5 159.8	4 424.6	4 217.0	4 600.6	23 280.1
British Columbia - Colombie-Britannique	249.0	667.3	487.7	909.4	152.8	3 494.8	5 961.0
Canada	**5 712.5**	**7 966.4**	**9 447.0**	**8 783.9**	**6 631.9**	**18 927.6**	**57 469.3**
Distribution(3):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	2 006.9	1 665.2	1 467.2	306.0	235.5	34.4	5 715.2
Ontario	23 738.3	8 765.4	5 092.9	1 041.2	239.4	121.8	38 999.0
Manitoba	3 486.4	601.6	253.1	38.0	48.3	-	4 427.4
Saskatchewan	34 878.6	2 895.1	529.5	80.8	29.1	-	38 413.1
Alberta(1)	35 183.8	3 388.0	1 233.1	269.9	120.8	-	40 195.6
British Columbia - Colombie-Britannique	10 881.8	2 541.1	415.4	305.8	152.4	19.4	14 315.9
Canada	**110 211.5**	**19 929.8**	**9 024.2**	**2 045.7**	**825.5**	**175.6**	**142 212.3**
TOTAL	**119 418.0**	**42 280.0**	**27 323.6**	**13 589.6**	**8 869.3**	**19 646.3**	**231 126.8**

(1) Excludes Alberta co-operatives.
(1) Excluant les co-operatives de l'alberta.
(2) Includes pipe line distance of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures.
(2) Comprend la longueur des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.
(3) Of the total distribution distance reported 64 513.0 kilometres was steel pipe and 77 699.3 kilometres was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the Review of Survey Results section of this publication.
(3) De la distance totale de distribution rapporté, 64 513.0 kilomètres est de tuyaux en acier et 77 699.3 kilomètres en plastique. Pour les chiffres par province, pour les tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête de cette publication.

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1979-1986

TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1979-1986

	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986
	kilometres - kilomètres							
Gathering - Collecte:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	2 062.9	2 105.2	2 121.5	2 129.9	2 160.4	2 174.2	2 205.1	2 243.6
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	1 899.7	1 871.5	1 893.4	1 933.8	2 215.2	2 728.4	2 701.5	1 783.0(1)
Alberta	14 355.0	16 077.8	17 619.8	19 662.2	22 734.4	22 546.0	23 339.7	23 901.8
British Columbia - Colombie-Britannique	2 708.3	3 084.3	3 079.0	3 184.2	3 291.5	3 321.5	3 367.5	3 405.4
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	90.6
Total	**21 101.7**	**23 214.6**	**24 789.5**	**26 985.9**	**30 477.3**	**30 845.9**	**31 689.6**	**31 445.2**
Transmission - Transport:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	256.3	256.4	276.0	288.9	289.0	1 105.1	1 144.6	1 101.9
Ontario	9 314.4	9 441.3	9 568.5	10 212.1	10 432.6	10 626.1	10 925.8	11 053.3
Manitoba	2 806.7	2 675.0	2 790.5	2 866.1	2 969.9	2 981.7	2 989.6	2 995.2
Saskatchewan	10 666.9	10 765.4	10 956.3	11 516.9	11 768.7	13 176.9	12 941.8	13 056.2
Alberta	18 000.0	18 120.6	19 063.4	19 836.4	20 823.8	22 297.1	22 519.6	23 280.1
British Columbia - Colombie-Britannique	5 230.6	5 283.3	5 327.1	5 468.0	5 522.8	5 611.3	5 799.8	5 961.0
Total	**46 296.5**	**46 563.6**	**48 003.4**	**50 210.0**	**51 828.4**	**55 819.8**	**56 342.8**	**57 469.3**
Distribution:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec	2 999.4	3 028.9	3 070.5	3 501.9	3 709.7	4 358.9	4 669.3	5 715.2
Ontario	30 478.4r	31 836.9	32 974.4	34 220.6	35 134.2	36 637.9	37 699.0	38 999.0
Manitoba	2 976.7	3 049.4	3 068.3	3 264.2	3 181.7	3 245.7	4 339.5	4 427.4
Saskatchewan	5 421.2	5 592.1	5 785.2	5 904.6	11 546.9	19 134.9	27 598.4	38 413.1
Alberta	28 950.8	31 092.3	32 567.2	33 058.9	33 583.2	36 752.6	37 412.7	40 195.6
British Columbia - Colombie-Britannique	10 188.5	10 766.6	11 250.0	11 846.5	12 502.3	13 147.5	13 533.4	14 315.9
Total	**81 161.1**	**85 512.3**	**88 861.7**	**91 942.8**	**99 804.1**	**113 423.6**	**125 398.4**	**142 212.3**
Total:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec	3 255.7	3 285.3	3 346.5	3 790.8	3 998.7	5 464.0	5 813.9	6 817.1
Ontario	41 855.7r	43 383.4	44 664.4	46 562.6	47 727.2	49 438.2	50 829.9	52 295.9
Manitoba	5 783.4	5 724.4	5 858.8	6 130.3	6 151.6	6 227.4	7 329.1	7 422.6
Saskatchewan	17 987.8	18 229.0	18 634.9	19 355.3	25 530.8	35 040.2	43 241.7	53 252.3
Alberta	61 305.8	65 290.7	69 250.4	72 557.5	77 141.4	81 595.7	83 272.0	87 377.5
British Columbia - Colombie-Britannique	18 127.4	19 134.2	19 656.1	20 498.7	21 316.6	22 080.3	22 700.7	23 682.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	90.6
TOTAL	**148 559.3**	**155 290.5**	**161 654.6**	**169 138.7**	**182 109.8**	**200 089.3**	**213 430.8**	**231 126.8**

1) This reduction is as a result of a reclassification of pipeline by a respondent.
(1) Cette réduction est le résultat d'une réclassification de pipeline par une compagnie rapportante.

TABLE 8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1986

TABLEAU 8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1986

	Number of active compressor stations Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers Nombre de moteurs primaires	Kilowatts	Number of compressors Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel:				
Ontario	9	31	111 743	31
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	25	48	41 744	48
Alberta	48	82	49 022	82
British Columbia - Colombie-Britannique	10	13	18 341	13
Canada	**92**	**174**	**220 850**	**174**
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	2	4	6 800	4
Ontario(1)	47	105	489 253	105
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	11	50	445 499	50
Alberta	44	96	447 081	96
British Columbia - Colombie-Britannique	33	90	416 329	90
Canada	**142**	**366**	**1 964 262**	**366**
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel:				
Québec	2	4	6 800	4
Ontario	56	136	600 996	136
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	36	98	487 243	98
Alberta	92	178	496 103	178
British Columbia - Colombie-Britannique	43	103	434 670	103
CANADA	**234**	**540**	**2 185 112**	**540**

(1) Includes three mobile compressors units, horsepower totalling 21 800 kilowatts.
(1) Inclus trois compresseurs mobile, totalisant 21 800 kilowatts.

TABLE 9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1986

TABLEAU 9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1986

	Storage capacity(1) Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 Entreposage au 31 décembre
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes	
Ontario	5 199 797	3 274 463
Saskatchewan	4 856 664	4 306 001
Alberta	3 773 158	2 973 384
Total	**13 829 619**	**10 553 848**

(1) Includes base pressure gas.
(1) Inclus les gaz pression de base.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1985 and 1986(1)

No.		Total December 31, 1985 Total, 31 décembre 1985	Gross additions during 1986 Additions brutes en 1986	Retirements during 1986 Retraits en 1986	Other changes during 1986 Autres variations en 1986
		thousands of dollars - milliers de dollars			
	Natural gas distribution systems				
1	Intangible plant	98,002	25	-	(58,485)
	Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights	127,379	1,467	-	(11,963)
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	96,281	17,877	416	14,115
4	Other production equipment	788	-	-	(15)
5	**Total production plants**	**224,448**	**19,344**	**416**	**2,137**
	Gathering plant:				
6	Land and land rights	2,423	133	-	(389)
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	5,167	161	1	(69)
8	Other structures and improvements	2,992	273	127	(27)
9	Gathering lines	61,104	1,722	138	(3,574)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	18,920	919	45	(1,610)
11	Purification and other natural gas gathering equipment	16,662	687	12	1,657
12	**Total gathering plants**	**107,268**	**3,895**	**323**	**(4,012)**
	Products extraction plant:				
13	Land and land rights	27	-	-	(2)
14	Structures and pipe lines	115	-	-	3
15	Equipment, extraction and other	2,877	1	-	(1,305)
16	**Total products extraction plants**	**3,019**	**1**	**-**	**(1,304)**
	Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights	59	-	-	-
18	Structures and improvements and gas holders	523	-	-	-
19	Equipment	453	-	-	-
20	**Total manufactured gas plants**	**1,035**	**-**	**-**	**-**
	Underground storage plant:				
21	Land and land rights	17,727	328	-	(189)
22	Structures and improvements	45,201	5,810	10	15,924
23	Equipment	89,621	4,820	227	(16,375)
24	Base pressure gas	24,907	248	15	14
25	**Total underground storage plants**	**177,456**	**11,206**	**252**	**(626)**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1985 et 1986(1)

Total December 31, 1986 / Total, 31 décembre 1986	Total December 31, 1986 / Total, 31 décembre 1986			
Total, 31 décembre 1986	Eastern Canada / L'Est du Canada	Western Canada / L'Ouest du Canada		No
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Réseaux de distribution de gaz naturel	
39,542	35,506	4,036	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
116,883	55,638	61,245	Terrains, baux et droits fonciers	2
127,857	44,046	83,811	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
773	709	64	Autre équipement de production	4
245,513	**100,393**	**145,120**	**Total, installations de production**	5
			Installations de collecte:	
2,167	107	2,060	Terrains et droits fonciers	6
5,258	2,360	2,898	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
3,111	352	2,759	Autres structures et améliorations	8
59,114	18,751	40,363	Réseaux de collecte	9
18,184	1,719	16,465	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
18,994	3,884	15,110	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
106,828	**27,173**	**79,655**	**Total, installations de collecte**	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
25	13	12	Terrains et droits fonciers	13
118	-	118	Structures et pipe-lines	14
1,573	218	1,355	Matériel d'extraction et autre	15
1,716	**231**	**1,485**	**Total, installations d'extraction des dérivés**	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
59	-	59	Terrains et droits fonciers	17
523	208	315	Constructions, améliorations et gazomètres	18
453	-	453	Équipement	19
1,035	**208**	**827**	**Total, usines de fabrication de gaz**	20
			Installations de stockage souterrain:	
17,866	8,234	9,632	Terrains et droits fonciers	21
66,925	30,457	36,468	Structures et améliorations	22
77,839	55,451	22,388	Équipement	23
25,154	18,912	6,242	Gaz, pression de base	24
187,784	**113,054**	**74,730**	**Total, installations de stockage souterrain**	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1985 and 1986(1) - Continued

No.		Total December 31, 1985 Total, 31 décembre 1985	Gross additions during 1986 Additions brutes en 1986	Retirements during 1986 Retraits en 1986	Other changes during 1986 Autres variations en 1986
		thousands of dollars - milliers de dollars			
	Natural gas distribution systems - Concluded				
	Transmission plant:				
1	Land and land rights	40,747	2,489	-	120
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	17,438	3,064	11	27,018
3	Other structures and improvements	2,989	210	-	9
4	Mains	997,468	37,012	1,485	(8,543)
5	Compressor, measuring and regulating equipment	133,142	17,603	2,045	(571)
6	Other transmission equipment	2,076	524	9	(367)
7	**Total transmission plants**	**1,193,860**	**60,902**	**3,550**	**17,666**
	Distribution plant:				
8	Land and land rights	25,622	4,086	42	1,929
9	Structures and improvements	80,286	5,619	192	385
10	Mains and services	3,579,853	357,651	12,367	(18,452)
11	House regulator and meter installations and meters	512,694	54,914	5,079	439
12	Compressor, measuring and regulating equipment	154,395	21,740	974	14,744
13	Other distribution plant	906	11	-	(44)
14	**Total distribution plants**	**4,353,756**	**444,021**	**18,654**	**(999)**
	Local storage plant:				
15	Land and land rights	2,184	13	-	-
16	Structures and improvements	13,666	182	8	-
17	Gas holders and other surface storage	39,083	980	-	-
18	**Total local storage plants**	**54,933**	**1,175**	**8**	**-**
	General plant:				
19	Land and land rights	7,629	108	112	(232)
20	Structures and improvements	101,289	3,960	1,504	(686)
21	Transportation equipment	54,870	14,511	3,928	4
22	Tools and heavy work equipment	53,710	7,337	960	645
23	Other general plant	498,191	72,507	20,505	(2,707)
24	**Total general plants**	**715,689**	**98,423**	**27,009**	**(2,976)**
25	Undistributed plant(3)	133,520	16,478	1,082	(30,425)
26	Other plant	84,574	26,092	611	(4,201)
27	TOTAL PLANTS	**7,147,560**	**681,562**	**51,905**	**(83,225)**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1985 et 1986(1) - suite

Total December 31, 1986 / Total, 31 décembre 1986	Total December 31, 1986 / Total, 31 décembre 1986			
Total, 31 décembre 1986	Eastern Canada / L'Est du Canada	Western Canada / L'Ouest du Canada		
thousands of dollars - milliers de dollars				Nº
			Réseaux de distribution de gaz naturel - fin	
			Installations de transport:	
43,356	18,444	24,912	Terrains et droits fonciers	1
47,509	6,173	41,336	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
3,208	763	2,445	Autres structures et améliorations	3
1,024,452	479,556	544,896	Conduites principales	4
148,129	49,951	98,178	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
2,224	402	1,822	Autre matériel de transport	6
1,268,878	**555,289**	**713,589**	**Total, installations de transport**	7
			Installations de distribution:	
31,595	16,601	14,994	Terrains et droits fonciers	8
86,098	69,169	16,929	Structures et améliorations	9
3,906,685	2,533,260	1,373,425	Conduites principales et services	10
562,968	268,673	294,295	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
189,905	127,622	62,283	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
873	244	629	Autres installations de distribution	13
4,778,124	**3,015,569**	**1,762,555**	**Total, installations de distribution**	14
			Installations de stockage local:	
2,197	418	1,779	Terrains et droits fonciers	15
13,840	1,460	12,380	Structures et améliorations	16
40,063	19,899	20,164	Gazomètres et autre stockage de surface	17
56,100	**21,777**	**34,323**	**Total, installations de stockage local**	18
			Installations générales:	
7,393	2,113	5,280	Terrains et droits fonciers	19
103,059	43,640	59,419	Structures et améliorations	20
65,457	28,348	37,109	Matériel de transport	21
60,732	36,226	24,506	Outils et matériel lourd	22
547,486	462,889	84,597	Autres installations générales	23
784,127	**573,216**	**210,911**	**Total, installations générales**	24
118,491	82,413	36,078	Installations diverses(3)	25
105,854	5,111	100,743	Autres installations	26
7,693,992	**4,529,940**	**3,164,052**	**INSTALLATIONS TOTALES**	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1985 and 1986(1) - Continued

No.		Total December 31, 1985 Total, 31 décembre 1985	Gross additions during 1986 Additions brutes en 1986	Retirements during 1986 Retraits en 1986
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Natural gas transport systems			
1	Intangible plant	86,020	537	32
	Gathering plant:			
2	Land and land rights	2,216	48	-
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	5,215	14	-
4	Other structures and improvements	990	-	-
5	Gathering lines	228,691	573	6,989
6	Compressor, measuring and regulating equipment	39,762	-	-
7	Purification and other natural gas gathering equipment	3,320	253	-
8	**Total gathering plants**	**280,194**	**888**	**6,989**
	Products extraction plant:			
9	Land and land rights	258	-	-
10	Structures and pipe lines	30,154	-	33
11	Equipment, extraction and other	239,166	-	2,286
12	**Total products extraction plants**	**269,578**	**-**	**2,319**
	Underground storage plant:			
13	Land and land rights	13,861	166	-
14	Structures and improvements	16,452	187	-
15	Equipment	22,498	191	-
16	Base pressure gas	21,477	-	-
17	**Total underground storage plants**	**74,288**	**544**	**-**
	Transmission plant:			
18	Land and land rights	53,562	7,598	5
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	200,264	2,100	1,980
20	Other structures and improvements	1,250	1,325	-
21	Mains	5,128,492	489,679	5,960
22	Compressor, measuring and regulating equipment	919,793	77,819	14,429
23	Other transmission equipment	720	121	-
24	**Total transmission plants**	**6,304,081**	**578,642**	**22,374**
	General plant:			
25	Land and land rights	6,166	-	-
26	Structures and improvements	84,190	413	322
27	Transportation equipment	63,031	6,331	3,581
28	Tools and heavy work equipment	59,889	6,730	649
29	Other general plant	63,039	7,551	6,244
30	**Total general plants**	**276,315**	**21,025**	**10,796**
31	Undistributed plant(3)	873,539	223,666	779
32	Other plant	158,201	9,393	287
33	TOTAL PLANTS	**8,322,216**	**834,695**	**43,576**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1985 et 1986(1) - suite

Other changes during 1986 Autres variations en 1986	Total December 31, 1986 Total, 31 décembre 1986		No
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Réseaux de transport de gaz naturel	
125	86,650	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
761	3,025	Terrains et droits fonciers	2
408	5,637	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
5	995	Autres structures et améliorations	4
8,828	231,103	Réseaux de collecte	5
120	39,882	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
2,401	5,974	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
12,523	**286,616**	**Total, installations de collecte**	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
-	258	Terrains et droits fonciers	9
434	30,555	Structures et pipe-lines	10
13,506	250,386	Matériel d'extraction et autre	11
13,940	**281,199**	**Total, installations d'extractions des dérivés**	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	14,027	Terrains et droits fonciers	13
499	17,138	Structures et améliorations	14
118	22,807	Équipement	15
-	21,477	Gaz, pression de base	16
617	**75,449**	**Total, installations de stockage souterrain**	17
		Installations de transport:	
5,756	66,911	Terrains et droits fonciers	18
19,444	219,828	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
2,365	4,940	Autres structures et améliorations	20
(295,417)	5,316,794	Conduites principales	21
137,169	1,120,352	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
(16)	825	Autre matériel de transport	23
(130,699)	**6,729,650**	**Total, installations de transport**	24
		Installations générales:	
(1,966)	4,200	Terrains et droits fonciers	25
1,984	86,265	Structures et améliorations	26
(32)	65,749	Matériel de transport	27
387	66,357	Outils et matériel lourd	28
669	65,015	Autres installations générales	29
1,042	**287,586**	**Total, installations générales**	30
(506,587)	589,839	Installations diverses(3)	31
8,081	175,388	Autres installaions	32
(600,958)	**8,512,377**	**INSTALLATIONS TOTALES**	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1985 and 1986 - Continued

No.		Total December 31, 1985 Total, 31 décembre 1985	Gross additions during 1986 Additions brutes en 1986	Retirements during 1986 Retraits en 1986
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Total natural gas utilities			
1	Intangible plant	184,022	562	32
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights	127,379	1,467	-
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	96,281	17,877	416
4	Other production equipment	788	-	-
5	**Total production plants**	**224,448**	**19,344**	**416**
	Gathering plant:			
6	Land and land rights	4,639	181	-
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	10,382	175	1
8	Other structures and improvements	3,982	273	127
9	Gathering lines	289,795	2,295	7,127
10	Compressor, measuring and regulating equipment	58,682	919	45
11	Purification and other natural gas gathering equipment	19,982	940	12
12	**Total gethering plants**	**387,462**	**4,783**	**7,312**
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights	285	-	-
14	Structures and pipelines	30,269	-	33
15	Equipment, extraction and other	242,043	1	2,286
16	**Total products extraction plants**	**272,597**	**1**	**2,319**
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights	59	-	-
18	Structures and improvements and gas holders	523	-	-
19	Equipment	453	-	-
20	**Total manufactured gas plants**	**1,035**	**-**	**-**
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights	31,588	494	-
22	Structures and improvements	61,653	5,997	10
23	Equipment	112,119	5,011	227
24	Base pressure gas	46,384	248	15
25	**Total underground storage plants**	**251,744**	**11,750**	**252**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1985 et 1986(1) - suite

Other changes during 1986 / Autres variations en 1986	Total December 31, 1986 / Total, 31 décembre 1986		
thousands of dollars - milliers de dollars			N°
		Total, services de gaz	
(58,360)	126,192	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
(11,963)	116,883	Terrains, baux et droits fonciers	2
14,115	127,857	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
15	773	Autre équipement de production	4
2,137	**245,513**	**Total, installations de productions**	5
		Installations de collecte:	
372	5,192	Terrains et droits fonciers	6
339	10,895	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
(22)	4,106	Autres structures et améliorations	8
5,254	290,217	Réseaux de collecte	9
1,490	58,066	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
4,058	24,968	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
8,511	**393,444**	**Total, installations de collecte**	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
(2)	283	Terrains et droits fonciers	13
437	30,673	Structures et pipe-lines	14
12,201	251,959	Matériel d'extraction et autre	15
12,636	**282,915**	**Total, installations d'extraction des dérivés**	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	59	Terrains et droits fonciers	17
-	523	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	453	Équipement	19
-	**1,035**	**Total, usines de fabrication de gaz**	20
		Installations de stockage souterrain:	
(189)	31,893	Terrains et droits fonciers	21
16,423	84,063	Structures et améliorations	22
(16,257)	100,646	Équipement	23
14	46,631	Gaz, pression de base	24
(9)	**263,233**	**Total, installations de stockage souterrain**	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1985 and 1986(1) - Concluded

No.		Total December 31, 1985 Total, 31 décembre 1985	Gross additions during 1986 Additions brutes en 1986	Retirements during 1986 Retraits en 1986
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Total natural gas utilities - Concluded			
	Transmission plant:			
1	Land and land rights	94,309	10,087	5
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	217,702	5,164	1,991
3	Other structures and improvements	4,239	1,535	-
4	Mains	6,125,960	526,691	7,445
5	Compressor, measuring and regulating equipment	1,052,935	95,422	16,474
6	Other transmission equipment	2,796	645	9
7	**Total transmission plants**	**7,497,941**	**639,544**	**25,924**
	Distribution plant:			
8	Land and land rights	25,622	4,086	42
9	Structures and improvements	80,286	5,619	192
10	Mains and services	3,579,853	357,651	12,367
11	House regulator and meter installations and meters	512,694	54,914	5,079
12	Compressor, measuring and regulating equipment	154,395	21,740	974
13	Other distribution plant	906	11	-
14	**Total distribution plants**	**4,353,756**	**444,021**	**18,654**
	Local storage plant:			
15	Land and land rights	2,184	13	-
16	Structures and improvements	13,666	182	8
17	Gas holders and other surface storage	39,083	980	-
18	**Total local storage plants**	**54,933**	**1,175**	**8**
	General plant:			
19	Land and land rights	13,795	108	112
20	Structures and improvements	185,479	4,373	1,826
21	Transportation equipment	117,901	20,842	7,509
22	Tools and heavy work equipment	113,599	14,067	1,609
23	Other general plant	561,230	80,058	26,749
24	**Total general plants**	**992,004**	**119,448**	**37,805**
25	Undistributed plant(3)	1,007,059	240,144	1,861
26	Other plant	242,775	35,485	898
27	TOTAL ALL UTILITIES	**15,469,776**	**1,516,257**	**95,481**

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.
(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1985 et 1986(1) - fin

Other changes during 1986 / Autres variations en 1986	Total December 31, 1986 / Total, 31 décembre 1986		No
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Total, services de gaz - fin	
		Installations de transport:	
5,876	110,267	Terrains et droits fonciers	1
46,462	267,337	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
2,374	8,148	Autres structures et améliorations	3
(303,960)	6,341,246	Conduites principales	4
136,598	1,268,481	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
(383)	3,049	Autre matériel de transport	6
(113,033)	**7,998,528**	**Total, installations de transport**	7
		Installations de distribution:	
1,929	31,595	Terrains et droits fonciers	8
385	86,098	Structures et améliorations	9
(18,452)	3,906,685	Conduites principales et services	10
439	562,968	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
14,744	189,905	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
(44)	873	Autres installations de distribution	13
(999)	**4,778,124**	**Total, installations de distribution**	14
		Installations de stockage local:	
-	2,197	Terrains et droits fonciers	15
-	13,840	Structures et améliorations	16
-	40,063	Gazomètres et autre stockage de surface	17
-	**56,100**	**Total, installations de stockage local**	18
		Installations générales:	
(2,198)	11,593	Terrains et droits fonciers	19
1,298	189,324	Structures et améliorations	20
(28)	131,206	Matériel de transport	21
1,032	127,089	Outils et matériel lourd	22
(2,038)	612,501	Autres installations générales	23
(1,934)	**1,071,713**	**Total, installations générales**	24
(537,012)	708,330	Installations diverses(3)	25
3,880	281,242	Autres installations	26
(684,183)	**16,206,369**	TOTAL, TOUS LES SERVICES	27

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.
(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.
(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1986(1)

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada L'Est du Canada Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars - milliers de dollars	
	Assets		
	Current assets:		
	Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:		
	Canadian currency:		
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	12,063	4,617
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	-
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	-
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-
5	Government of Canada treasury bills	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	-
9	Investments in short-term foreign securities	-	-
	Special deposits:		
10	Canadian	-	27
11	Foreign	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	1,590	389,805
13	Interest and dividends receivable	-	2,077
14	Plant materials and operating supplies	-	93,021
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	298	30,348
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	629	384,856
17	**Total current assets**	**14,580**	**904,751**
	Investments:		
18	Investments in affiliated companies	-	450,575
	Other investments:		
19	Mortgages, long-term advances and notes	-	12,622
20	Other Canadian investments	-	25,871
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	-	4,079
22	Investments in foreign securities	-	-
23	**Total investments**	-	**493,147**
	Plant, property and equipment:		
24	**Total plant**	**32,138**	**4,497,802**
25	Less accumulated depreciation and amortization	9,665	828,644
26	Net plant	22,473	3,669,158
27	Deferred debits	-	265,409
28	TOTAL ASSETS	**37,053**	**5,332,465**

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 11. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1986(1)

Natural gas distribution systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly operated	Privately operated		
Exploitation publique	Exploitation privée		
thousands of dollars - milliers de dollars			Nº
		Actif	
		Disponibilités:	
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
		Monnaie canadienne:	
177	-	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	-	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2
-	-	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	-	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	-	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
		Dépôts spéciaux:	
-	26	Au Canada	10
-	-	À l'étranger	11
61,018	159,708	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
293	905	Intérêt et dividendes à recevoir	13
-	12,149	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
187	11,166	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15
36,000	22,000	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
97,675	**205,954**	**Total, disponibilités**	17
		Investissements:	
55,867	68,026	Placements dans des filiales	18
		Autres placements:	
559	766	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
-	1,632	Autres placements canadiens	20
-	-	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	Placements en valeurs étrangères	22
56,426	**70,424**	**Total, investissements**	23
		Installations:	
1,306,406	**1,857,646**	**Installations totales**	24
287,811	435,331	Moins dépréciation et amortissement	25
1,018,595	1,422,315	Installations nettes	26
69,663	59,131	Débits différés	27
1,242,359	**1,757,824**	**ACTIF, TOTAL**	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1986(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel	
		Eastern Canada L'Est du Canada	
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars - milliers de dollars	
	Liabilities		
	Current liabilities:		
	Loans and notes payable:		
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	-	138,832
2	Other loans and notes payable	-	178,819
3	Accounts payable and accrued	1,488	343,277
4	Accounts payable - Affiliated companies	-	3,325
5	Interest and dividends payable and accrued	-	59,617
6	Taxes accrued	-	66,726
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:		
7	Bonds, debentures and notes	21	49,851
8	Other long-term debt	-	-
9	Customers security deposits and other current liabilities	-	95,018
10	**Total current liabilities**	**1,509**	**935,465**
11	Deferred credits	-	848
12	Accumulated deferred income tax	-	238,243
13	Insurance and other reserves	-	500
	Long-term debt:		
14	Bonds, debentures and notes	210	1,947,136
15	Mortgages and agreements of sale	-	-
16	Bank loans for other than construction	-	1,000
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	-
18	Other	-	-
19	Less company long-term debt owned	-	(10,765)
20	**Net total long-term debt**	**210**	**1,937,371**
21	Advances from affiliated companies	-	-
22	**TOTAL LONG-TERM DEBT**	**210**	**1,937,371**
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-
	Shareholders' equity:		
24	Preferred stock	-	400,425
25	Common stock	-	819,718
26	Contributed surplus and contributions and grants	-	459,087
27	Retained earnings	35,334	527,886
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	-	12,922
29	**Total shareholders' equity**	**35,334**	**2,220,038**
30	**TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH**	**37,053**	**5,332,465**

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 11. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1986(1) - suite

Natural gas distribution systems Réseaux de gaz distribution de gaz naturel		
Western Canada L'Ouest du Canada		
Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	
thousands of dollars - milliers de dollars		N°
		Passif
		Exigibilités:
		Emprunts et effets à payer:
-	54,447	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne 1
6	-	Autres emprunts et effets à payer 2
48,183	110,447	Comptes payable et courus 3
17	55,605	Comptes payables - Sociétés affiliées 4
-	7,322	Intérêts et dividendes payables et courus 5
-	34,884	Impôts courus 6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:
19,015	35,048	Obligations et billets 7
-	24,845	Autre dette à long terme 8
25	19,139	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités 9
67,246	**341,737**	**Total, exigibilités** 10
14,000	113,343	Crédits différés 11
-	39,429	Impôt sur le revenu, différé et accumulé 12
11,662	1,588	Assurances et autres réserves 13
		Dette à long terme:
373,707	287,754	Obligations et billets 14
-	1,527	Hypothèques et conventions de vente 15
-	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction 16
-	194	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction 17
223	42,714	Autres 18
(19,000)	(3,001)	Moins dette à long terme détenue par la société 19
354,930	**329,188**	**Total, dette nette à long terme** 20
424,360	178,753	Avances des sociétés affiliées 21
779,290	**507,941**	**TOTAL, DETTE À LONG TERME** 22
-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales 23
		Avoir des actionnaires:
-	195,060	Actions privilégiées 24
-	117,008	Actions ordinaires 25
39,249	145,663	Surplus d'apport, contributions et subventions 26
248,291	295,404	Excédent non réparti 27
82,621	651	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti 28
370,161	**753,786**	**Total, avoir des actionnaires** 29
1,242,359	**1,757,824**	**TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET** 30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1985 and 1986(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Assets			
	Current assets:			
	Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:			
	Canadian currency:			
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	16,680	177	16,857
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	-	-
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	-	-
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-	-
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-	-
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	-	-
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-
	Special deposits:			
10	Canadian	27	26	53
11	Foreign	-	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	391,395	220,726	612,121
13	Interest and dividends receivable	2,077	1,198	3,275
14	Plant materials and operating supplies	93,021	12,149	105,170
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	30,646	11,353	41,999
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	385,485	58,000	443,485
17	**Total current assets**	**919,331**	**303,629**	**1,222,960**
	Investments:			
18	Investments in affiliated companies	450,575	123,893	574,468
	Other investments:			
19	Mortgages, long-term advances and notes	12,622	1,325	13,947
20	Other Canadian investments	25,871	1,632	27,503
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	4,079	-	4,079
22	Investments in foreign securities	-	-	-
23	**Total investments**	**493,147**	**126,850**	**619,997**
	Plant, property and equipment:			
24	**Total plant**	**4,529,940**	**3,164,052**	**7,693,992**
25	Less accumulated depreciation and amortization	838,309	723,142	1,561,451
26	Net plant	3,691,631	2,440,910	6,132,541
27	Deferred debits	265,409	128,794	394,203
28	TOTAL ASSETS	**5,369,518**	**3,000,183**	**8,369,701**

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1985 et 1986(1) - suite

Natural gas transport systems / Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities / Total, services de gaz naturel			
	1986	1985		
thousands of dollars - milliers de dollars				Nº
			Actif	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
62,198	79,055	41,879	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
1,982	1,982	-	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2
590	590	6	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
			Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	-	39	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
12	12	-	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
51,469	51,469	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
3,948	4,001	5,651	Au Canada	10
138,050	138,050	-	À l'étranger	11
1,030,369	1,642,490	1,900,138	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
2,294	5,569	6,305	Intérêt et dividendes à recevoir	13
87,043	192,213	123,832	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
58,508	100,507	185,477	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15
81,967	525,452	488,795	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,518,430	**2,741,390**	**2,752,122**	**Total, disponibilités**	17
			Investissements:	
3,294,911	3,869,379	3,472,541	Placements dans des filiales	18
			Autres placements:	
120,525	134,472	302,254	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
67	27,570	428,363	Autres placements canadiens	20
602	4,681	5,238	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	-	Placements en valeurs étrangères	22
3,416,105	**4,036,102**	**4,208,396**	**Total, investissements**	23
			Installations:	
8,512,377	**16,206,369**	**15,469,776**	**Installations totales**	24
2,454,214	4,015,665	3,696,632	Moins dépréciation et amortissement	25
6,058,163	12,190,704	11,773,144	Installations nettes	26
613,863	1,008,066	983,076	Débits différés	27
11,606,561	**19,976,262**	**19,716,738**	**ACTIF, TOTAL**	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1985 and 1986(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Liabilities			
	Current liabilities:			
	Loans and notes payable:			
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	138,832	54,447	193,279
2	Other loans and notes payable	178,819	6	178,825
3	Accounts payable and accrued	344,765	158,630	503,395
4	Accounts payable - Affiliated companies	3,325	55,622	58,947
5	Interest and dividends payable and accrued	59,617	7,322	66,939
6	Taxes accrued	66,726	34,884	101,610
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:			
7	Bonds, debentures and notes	49,872	54,063	103,935
8	Other long-term debt	-	24,845	24,845
9	Customers security deposits and other current liabilities	95,018	19,164	114,182
10	**Total current liabilities**	**936,974**	**408,983**	**1,345,957**
11	Deferred credits	848	127,343	128,191
12	Accumulated deferred income tax	238,243	39,429	277,672
13	Insurance and other reserves	500	13,250	13,750
	Long-term debt:			
14	Bonds, debentures and notes	1,947,346	661,461	2,608,807
15	Mortgages and agreements of sale	-	1,527	1,527
16	Bank loans for other than construction	1,000	-	1,000
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	194	194
18	Other	-	42,937	42,937
19	Less company long-term debt owned	(10,765)	(22,001)	(32,766)
20	**Net total long-term debt**	**1,937,581**	**684,118**	**2,621,699**
21	Advances from affiliated companies	-	603,113	603,113
22	**TOTAL LONG-TERM DEBT**	**1,937,581**	**1,287,231**	**3,224,812**
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
	Shareholders' equity:			
24	Preferred stock	400,425	195,060	595,485
25	Common stock	819,718	117,008	936,726
26	Contributed surplus and contributions and grants	459,087	184,912	643,999
27	Retained earnings	563,220	543,695	1,106,915
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	12,922	83,272	96,194
29	**Total shareholders' equity**	**2,255,372**	**1,123,947**	**3,379,319**
30	**TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH**	**5,369,518**	**3,000,183**	**8,369,701**

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1985 et 1986(1) - fin

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			
	1986	1985		
thousands of dollars - milliers de dollars				NO
			Passif	
			Exigibilités:	
			Emprunts et effets à payer:	
164,459	357,738	281,043	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
342,392	521,217	758,357	Autres emprunts et effets à payer	2
479,439	982,834	1,275,097	Comptes payable et courus	3
24,044	82,991	77,729	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
199,909	266,848	357,597	Intérêts et dividendes payables et courus	5
34,346	135,956	75,973	Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
229,329	333,264	372,439	Obligations et billets	7
138,050	162,895	10,140	Autre dette à long terme	8
58	114,240	291,113	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,612,026	**2,957,983**	**3,499,488**	**Total, exigibilités**	10
206,004	334,195	340,398	Crédits différés	11
374,086	651,758	759,601	Impôt sur le revenu, différé et accumlé	12
96,035	109,785	121,353	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
3,487,949	6,096,756	5,531,205	Obligations et billets	14
-	1,527	1,551	Hypothèques et conventions de vente	15
7	1,007	201,050	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
472,458	472,652	490,401	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
648,037	690,974	1,190,407	Autres	18
(19,714)	(52,480)	(55,573)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
4,588,737	**7,210,436**	**7,359,041**	**Total, dette nette à long terme**	20
4,296	607,409	607,070	Avances des sociétés affiliées	21
4,593,033	**7,817,845**	**7,966,111**	**TOTAL, DETTE À LONG TERME**	22
-	-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
1,566,421	2,161,906	2,113,377	Actions privilégiées	24
1,429,633	2,366,359	1,979,076	Actions ordinaires	25
520,563	1,164,562	736,804	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,167,804	2,274,719	2,081,882	Excédent non réparti	27
40,956	137,150	118,648	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
4,725,377	**8,104,696**	**7,029,787**	**Total, avoir des actionnaires**	29
11,606,561	**19,976,262**	**19,716,738**	**TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET**	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1986

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel	
		Eastern Canada L'Est du Canada	
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars - milliers de dollars	
	Operating revenue accounts		
	Sales:		
1	Foreign	-	-
2	Canadian and other sales	60,614	4,312,791
3	Sales of products extracted from gas	-	-
4	Transportation and storage of gas of others	-	59,509
5	Other operating revenue	-	74,987
6	**Total operating revenue**	**60,614**	**4,447,287**
	Operating expense accounts		
	Gas supply:		
7	Gas purchases	47,518	3,413,519
8	Exchange gas	-	-
9	Gas withdrawn from underground storage	-	57,932
10	Gas delivered to underground storage (credit)	-	(95,556)
11	Gas used (credit)	-	(1,391)
12	**Total gas supply**	**47,518**	**3,374,504**
13	Exploration and development operations	-	374
14	Gathering of gas by others	-	-
15	Other gathering operations	-	-
16	Products extraction operation	-	-
17	Manufactured gas operation	-	-
18	Local storage operations	-	1,285
19	Underground storage operation	-	6,485
20	Transmission operation	-	4,333
21	Distribution operation	1,992	75,836
22	General operation	-	8,207
23	Administrative and general expenses	2,214	228,386
24	Maintenance expenses	78	45,070
25	Depreciation	-	127,462
26	Amortization	71	8,950
27	Municipal and other taxes(1)	1,996	50,313
28	Rent for gas plant leased from others	-	-
29	**Total purchases, operation and maintenance**	**53,869**	**3,931,205**
30	**Net revenue from operations**	**6,745**	**516,082**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1986

Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel		
Western Canada L'Ouest du Canada		
Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	
thousands of dollars - milliers de dollars		N°
		Comptes des revenus d'exploitation
		Ventes:
-	-	À l'étranger 1
726,171	1,414,406	Au Canada et autres ventes 2
-	-	Ventes de produits extraits du gaz 3
-	54,555	Transport et stockage de gaz de tiers 4
5,182	15,728	Autres revenus d'exploitation 5
731,353	**1,484,689**	**Total, revenus d'exploitation** 6
		Comptes des frais d'exploitation
		Approvisionnement en gaz:
500,107	939,077	Achats de gaz 7
-	1,508	Échanges de gaz 8
7,010	1,697	Gaz retiré des réservoirs souterrains 9
(16,258)	(13,757)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit) 10
(3,113)	(3,909)	Gaz utilisé (crédit) 11
487,746	**924,616**	**Total, approvisionnement en gaz** 12
-	1,403	Exploration et mise en valeur 13
-	32	Collecte de gaz par des tiers 14
-	6,653	Autres travaux de collecte 15
-	163	Extraction des produits 16
-	-	Fabrication de gaz 17
1,005	685	Stockage local 18
-	1,578	Stockage souterrain 19
39,292	17,385	Transport 20
15,557	34,911	Distribution 21
3,351	7,203	Exploitation générale 22
45,288	114,820	Frais généraux et d'administration 23
453	24,442	Frais d'entretien 24
32,619	47,602	Dépréciation 25
-	1,596	Amortissement 26
19,336	80,613	Taxes municipales et autres(1) 27
-	-	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers 28
644,647	**1,263,702**	**Total, achats, exploitation et entretien** 29
86,706	**220,987**	**Revenus nets d'exploitation** 30

Voir note(s) à la fin du tableau

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1986 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel	
		Eastern Canada L'Est du Canada	
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars - milliers de dollars	
	Other income		
1	Revenue from other plant	-	-
2	Non-operating revenue	-	3,175
	Income from investments:		
3	Dividends	-	20,766
4	Other	-	-
5	Income from affiliated companies	-	40,896
6	Income from sinking and other funds	-	1,307
7	Gain on foreign exchange	-	3,004
8	Other income	-	3,818
9	Extraordinary income	-	-
10	**Total other income**	**-**	**72,966**
	Other deductions		
11	Expenses of other plant	-	-
12	Non-operating expense	-	1,288
13	Other interest	-	40,275
14	Interest during construction (credit)	-	(11,960)
15	Loss on foreign exchange	-	-
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-
17	Other income deductions	1,084	309
18	Extraordinary income deductions	255	-
19	**Total other deductions**	**1,339**	**29,912**
	Fixed charges		
20	Interest on long-term debt	24	214,563
21	Amortization of debt discount premium and expense	20	2,506
22	Interest on amounts due affiliated companies	-	215
23	**Total fixed charges**	**44**	**217,284**
24	**Total net income before income taxes**	**5,362**	**341,852**
	Provision for income tax		
25	Estimated income tax payable for the current period	-	31,858
26	Deferred income tax	-	84,929
27	**Net income after taxes**	**5,362**	**225,065**

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1986 - suite

Natural gas distribution systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée		No
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Autres revenus	
-	-	Revenus des autres installations	1
-	2,175	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements:	
10	764	Dividendes	3
-	-	Autres	4
21,112	5,343	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
8,042	-	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	-	Profit réalisé sur le change étranger	7
9,977	4,463	Autres revenus	8
-	12	Revenus extraordinaires	9
39,141	**12,757**	**Total, autres revenus**	10
		Autres déductions	
-	89	Dépenses des autres installations	11
-	2,202	Frais non attribuables à l'exploitation	12
-	7,127	Autre intérêt	13
(1,952)	(4,034)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
-	910	Perte sur le change étranger	15
-	-	Réserve en case de dévalorisation des placements	16
129	24	Autres déductions du revenu	17
-	-	Déductions du revenu extraordinaire	18
(1,823)	**6,318**	**Total, autres déductions**	19
		Frais fixes	
90,235	25,756	Intérêt sur la dette à long terme	20
5,708	1,074	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
-	38,369	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
95,943	**65,199**	**Total, frais fixes**	23
31,727	**162,227**	**Total, revenu net avant impôt sur le revenu**	24
		Provision pour impôt sur le revenu	
-	71,485	Impôt estimatif pour la période courante	25
-	3,643	Impôt différé	26
31,727	**87,099**	**Revenu net après impôt**	27

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1985 and 1986 - Continued

No.		Natural gas distribution systems / Réseaux de distribution de gaz naturel		Total Canada
		Eastern Canada / L'Est du Canada	Western Canada / L'Ouest du Canada	
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Operating revenue accounts			
	Sales:			
1	Foreign	-	-	-
2	Canadian and other sales	4,373,405	2,140,577	6,513,982(3)
3	Sales of products extracted from gas	-	-	-
4	Transportation and storage of gas of others	59,509	54,555	114,064
5	Other operating revenue	74,987	20,910	95,897
6	**Total operating revenue**	**4,507,901**	**2,216,042**	**6,723,943**
	Operating expense accounts			
	Gas supply:			
7	Gas purchases	3,461,037	1,439,184	4,900,221
8	Exchange gas	-	1,508	1,508
9	Gas withdrawn from underground storage	57,932	8,707	66,639
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(95,556)	(30,015)	(125,571)
11	Gas used (credit)	(1,391)	(7,022)	(8,413)
12	**Total gas supply**	**3,422,022**	**1,412,362**	**4,834,384**
13	Exploration and development operations	374	1,403	1,777
14	Gathering of gas by others	-	32	32
15	Other gathering operations	-	6,653	6,653
16	Products extraction operation	-	163	163
17	Manufactured gas operation	-	-	-
18	Local storage operations	1,285	1,690	2,975
19	Underground storage operation	6,485	1,578	8,063
20	Transmission operation	4,333	56,677	61,010
21	Distribution operation	77,828	50,468	128,296
22	General operation	8,207	10,554	18,761
23	Administrative and general expenses	230,600	160,108	390,708
24	Maintenance expenses	45,148	24,895	70,043
25	Depreciation	127,462	80,221	207,683
26	Amortization	9,021	1,596	10,617
27	Municipal and other taxes(1)	52,309	99,949	152,258
28	Rent for gas plant leased from others	-	-	-
29	**Total purchases, operation and maintenance**	**3,985,074**	**1,908,349**	**5,893,423**
30	**Net revenue from operations**	**522,827**	**307,693**	**830,520**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1985 et 1986 - suite

Natural gas transport systems / Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities / Total, services de gaz naturel			
	1986	1985		
thousands of dollars - milliers de dollars				Nº
			Comptes des revenus d'exploitation	
			Ventes:	
852,691	852,691	1,379,999r	À l'étranger	1
3,882,245(2)	10,396,227	10,375,162	Au Canada et autres ventes	2
19,995	19,995	38,417	Ventes de produits extraits du gaz	3
1,006,126	1,120,190	1,045,817	Transport et stockage de gaz de tiers	4
14,587	110,484	126,372	Autres revenus d'exploitation	5
5,775,644	**12,499,587**	**13,365,767r**	**Total, revenus d'exploitation**	6
			Comptes des frais d'exploitation	
			Approvisionnement en gaz:	
3,505,413	8,405,634	9,354,432r	Achats de gaz	7
-	1,508	1,711	Échanges de gaz	8
12,110	78,749	54,357	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	(125,571)	(22,784)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(143,927)	(152,340)	(170,315)	Gaz utilisé (crédit)	11
3,373,596	**8,207,980**	**9,217,401r**	**Total, approvisionnement en gaz**	12
-	1,777	2,108	Exploration et mise en valeur	13
9,363	9,395	12,729	Collecte de gaz par des tiers	14
1,070	7,723	5,991	Autres travaux de collecte	15
17,713	17,876	13,870	Extraction des produits	16
-	-	35	Fabrication de gaz	17
-	2,975	3,056	Stockage local	18
2,218	10,281	11,554	Stockage souterrain	19
685,509	746,519	680,565r	Transport	20
-	128,296	121,271	Distribution	21
28,606	47,367	45,014	Exploitation générale	22
146,845	537,553	443,714	Frais généraux et d'administration	23
67,333	137,376	126,902	Frais d'entretien	24
253,582	461,265	427,508	Dépréciation	25
6,311	16,928	52,511	Amortissement	26
106,113	258,371	287,078	Taxes municipales et autres(1)	27
-	-	-	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
4,698,259	**10,591,682**	**11,451,307r**	**Total, achats, exploitation et entretien**	29
1,077,385	**1,907,905**	**1,914,460r**	**Revenus nets d'exploitation**	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1985 and 1986 - Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada L'Est du Canada	 Western Canada L'Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Other income			
1	Revenue from other plant	-	-	-
2	Non-operating revenue	3,175	2,175	5,350
	Income from investments:			
3	Dividends	20,766	774	21,540
4	Other	-	-	-
5	Income from affiliated companies	40,896	26,455	67,351
6	Income from sinking and other funds	1,307	8,042	9,349
7	Gain on foreign exchange	3,004	-	3,004
8	Other income	3,818	14,440	18,258
9	Extraordinary income	-	12	12
10	**Total other income**	**72,966**	**51,898**	**124,864**
	Other deductions			
11	Expenses of other plant	-	89	89
12	Non-operating expense	1,288	2,202	3,490
13	Other interest	40,275	7,127	47,402
14	Interest during construction (credit)	(11,960)	(5,986)	(17,946)
15	Loss on foreign exchange	-	910	910
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-	-
17	Other income deductions	1,393	153	1,546
18	Extraordinary income deductions	255	-	255
19	**Total other deductions**	**31,251**	**4,495**	**35,746**
	Fixed charges			
20	Interest on long-term debt	214,587	115,991	330,578
21	Amortization of debt discount premium and expense	2,526	6,782	9,308
22	Interest on amounts due affiliated companies	215	38,369	38,584
23	**Total fixed charges**	**217,328**	**161,142**	**378,470**
24	**Total net income before income taxes**	**347,214**	**193,954**	**541,168**
	Provision for income tax			
25	Estimated income tax payable for the current period	31,858	71,485	103,343
26	Deferred income tax	84,929	3,643	88,572
27	**Net income after taxes**	**230,427**	**118,826**	**349,253**

(1) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.

(2) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1985 et 1986 - fin

Natural gas transport systems / Réseaux de transport de gaz naturel	Total naturel gas utilities / Total, services de gaz naturel			No
	1986	1985		
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Autres revenus	
183,990	183,990	245,432	Revenus des autres installations	1
193,183	198,533	174,561	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements:	
49,830	71,370	80,406	Dividendes	3
-	-	20,289	Autres	4
262,153	329,504	244,952	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
522	9,871	8,634	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	3,004	2,956	Profit réalisé sur le change étranger	7
11,068	29,326	40,747	Autres revenus	8
-	12	678	Revenus extraordinaires	9
700,746	**825,610**	**818,655**	**Total, autres revenus**	10
			Autres déductions	
165,610	165,699	218,886	Dépenses des autres installations	11
264,916	268,406	282,139	Frais non attribuables à l'exploitation	12
30,464	77,866	87,520	Autre intérêt	13
(2,030)	(19,976)	(22,777)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
14,600	15,510	29,479	Perte sur le change étranger	15
496	496	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
13,518	15,064	5,746	Autres déductions du revenu	17
50,150	50,405	255,461	Déductions du revenu extraordinaire	18
537,724	**573,470**	**856,454**	**Total, autres déductions**	19
			Frais fixes	
631,622	962,200	945,151	Intérêt sur la dette à long terme	20
14,150	23,458	24,785	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
930	39,514	42,361	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
646,702	**1,025,172**	**1,012,297**	**Total, frais fixes**	23
593,705	**1,134,873**	**864,364r**	**Total, revenu net avant impôt sur le revenu**	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
158,901	262,244	218,484	Impôt estimatif pour la période courante	25
(23,785)	64,787	129,434	Impôt différé à payer cette année	26
458,589	**807,842**	**516,446r**	**Revenu net après impôts**	27

(1) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile. En plus, tableau 1 inclut les ventes provenant des pipelines mais pas par les services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons aux consommateurs industriels directement par les producteurs du gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de gaz se trouvent dans la categorie "revenu d'exploitation".
(2) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 13. Statement of Changes in Financial Position, 1984-1986

TABLEAU 13. État des changements et situation financière, 1984-1986

	Distribution systems / Réseaux de distribution			Transport systems / Réseaux de transport		
	1986	1985	1984	1986	1985	1984
	millions of dollars - millions de dollars					
Source of funds - Source des fonds						
Internal sources(1) - Sources internales(1):						
From operations - d'operations	349.3	319.9	339.9	458.6	203.5	565.2
Expenses not requiring working capital - Dépenses non requises de fonds de roulement	76.4	150.0	154.3	242.5	264.8	257.4
Working capital generated from operations - Total - De fonds de roulement en gendrés par les operations	**425.7**	**469.9**	**494.2**	**701.1**	**468.3**	**822.6**
External sources - Sources externales:						
Long-term funds - Fonds à long terme	(444.7)	201.0	542.9	296.2	(240.1)	73.6
Preferred, common and other equity - Privilégiées, ordinaires autres ordinaires et autres actionnaires	392.7	235.6	95.1	489.9	275.5	161.5
Deferred credits - Crédits différes	(44.6)	(57.6)	(39.8)	(81.0)	(199.6)	(173.1)
Working capital generated during period - Total - De fonds de roulement engendrés pendant la période	**329.1**	**964.1**	**1,092.6**	**1,406.2**	**304.1**	**884.6**
Disposition of funds - Emploi des fonds						
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	546.4	616.4	791.5	190.2	168.7	169.6
Deferred debits - Débits différés	72.9	57.0	20.0	(47.8)	26.1	128.0
Investments - Investissements	(735.5)	472.2	187.4	563.3	4.5	423.7
Dividends - Dividendes	245.2	266.6	216.7	369.9	490.5	350.4
Working capital applied during period - Total - De fonds de roulement utilisée pendant la période	**129.0**	**1,412.2**	**1,215.6**	**1,075.6**	**689.8**	**1,072.5**
Net variation in working capital - Variation nette en fonds de roulement	(200.0)	(448.1)	(123.0)	330.6	(385.7)	(187.9)
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au debut de l'année	(323.1)	125.0	248.0	(424.2)	(38.5)	149.4
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(123.0)	(323.1)	125.0	(93.6)	(424.2)	(38.5)

(1) Intercompany transactions eliminated.
(1) Les transactions entre les sociétés sont excluses.

TABLE 14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1986

TABLEAU 14. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1986

Canada	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel		Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars milliers de dollars		thousands of dollars milliers de dollars
Management - Direction				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	215		31	
Transmission - Transport	174		36	
Distribution	1,044		2	
Sales - Ventes	452		3	
Administration	1,314		250	
Total	**3,199**	**156,039**	**322**	**28,324**
Wage earners - Employés de la production				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	452		506	
Transmission - Transport	437		1,968	
Distribution	4,419		18	
Sales - Ventes	645		13	
Administration	3,656		2,326	
Total	**9,609**	**310,792**	**4,831**	**197,309**
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	**12,808**	**466,831**	**5,153**	**225,633**

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1985 and 1986

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions of cubic metres - millions de mètres cubes				
	1985:					
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production	0.9	-	521.1	2 339.0	99 131.1
2	Less field flared and waste	-	-	-	285.2	2 058.3
3	Net new production	0.9	-	521.1	2 053.8	97 072.8
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 001.1
6	**Net withdrawals**	**0.9**	**-**	**521.1**	**2 053.8**	**85 071.7**
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	-	-	-	294.4	1 507.1
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	16.5	854.3
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	-	-	-	38.6	11 279.9
10	Other disposition and uses	-	-	-	48.5	4 223.1
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	-44.3	+274.0
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	0.9	-	521.1	1 613.5	67 481.3
14	**Total disposition**	**0.9**	**-**	**521.1**	**2 053.8**	**85 071.7**
	Gas utilities					
	Supply:					
15	**Total marketable gas**	**0.9**	**-**	**521.1**	**1 613.5**	**67 481.3**
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	306.3	5 101.9
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts(2)	-	-	274.3	-	0.8
19	**Total supply of marketable gas**	**0.9**	**-**	**795.4**	**1 919.8**	**72 584.0**
	Disposition:					
	Sales:					
20	British Columbia	-	-	-	-	301.0
21	Alberta	-	-	-	-	15 958.7
22	Saskatchewan	-	-	-	1 476.0	1 361.7
23	Manitoba	-	-	-	-	1 852.2
24	Ontario	-	-	762.8	-	18 836.0
25	Quebec	-	-	-	-	4 872.5
26	New Brunswick	0.9	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	**Total sales**	**0.9**	**-**	**762.8**	**1 476.0**	**43 182.1**
29	Exports	-	-	-	-	23 990.3
30	Other deliveries(3,4)	-	-	22.1	-	24.0
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	228.5	5 943.0
32	Line pack fluctuation	-	-	-	3.7	17.2
33	Pipe line fuel	-	-	3.7	101.9	1 933.3
34	Pipe line losses, etc.	-	-	6.8	109.7	-505.9
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.9	-	795.4	1 919.8	72 584.0

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1985 et 1986

British Columbia	North-west Terri-tories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources		
Colombie-Britannique	Terri-toires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
					1985:	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement:	
8 873.0	448.4(1)	111 313.5	...	111 313.5	Production originale brute	1
109.8	180.7	2 634.0	...	2 634.0	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
8 763.2	267.7	108 679.5	...	108 679.5	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
28.3	-	12 029.4	...	12 029.4	Moins gaz injecté et stocké	5
8 734.9	**267.7**	**96 650.1**	...	**96 650.1**	**Prélèvement net**	6
					Utilisation:	
120.2	-	1 919.7	...	1 919.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3.1	-	873.9	...	873.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
963.5	24.1	12 306.1	...	12 306.1	Pertes en cours de traitement	9
539.7	14.5	4 825.8	...	4 825.8	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
+173.4	-	+403.1	...	+403.1	Rectifications	12
7 281.8	229.1	77 127.7	...	77 127.7	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution	13
8 734.9	**267.7**	**96 650.1**	...	**96 650.1**	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement:	
7 281.8	**229.1**	**77 127.7**	-	**77 127.7**	**Total de gaz marchand**	15
72.4	-	5 480.6	-	5 480.6	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	5.0	5.0	Importations	17
0.5	-	275.6	334.4	610.0	Autres arrivages(2)	18
7 354.7	**229.1**	**82 883.9**	**339.4**	**83 223.3**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	19
					Utilisation:	
					Ventes:	
4 508.0	187.3	4 996.3	-	4 996.3	Colombie-Britannique	20
-	-	15 958.7	5.0	15 963.7	Alberta	21
-	-	2 837.7	-	2 837.7	Saskatchewan	22
-	-	1 852.2	-	1 852.2	Manitoba	23
-	-	19 598.8	-	19 598.8	Ontario	24
-	-	4 872.5	-	4 872.5	Québec	25
-	-	0.9	-	0.9	Nouveau-Brunswick	26
-	41.8	41.8	-	41.8	Territoires du Nord-Ouest	27
4 508.0	**229.1**	**50 158.9**	**5.0**	**50 163.9**	**Total des ventes**	28
2 161.4	-	26 152.9	-	26 152.9	Exportations	29
-	-	46.1	334.4	380.5	Autres livraisons(3,4)	30
76.5	-	4 248.0	-	4 248.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
1.9	-	22.8	-	22.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
316.9	-	2 355.8	-	2 355.8	Gaz consommé dans les réseaux	33
290.0	-	-100.6	-	-100.6	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
7 354.7	**229.1**	**82 883.9**	**339.4**	**83 223.3**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND**	35

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1985 and 1986 - Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	SaskatchewanP	Alberta
		millions of cubic metres - millions de mètres cubes				
	1986:					
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production	0.8	-	504.0	2 538.1P	96 147.1
2	Less field flared and waste	-	-	-	334.6P	1 969.2
3	Net new production	0.8	-	504.0	2 203.5P	94 177.9
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	13 874.8
6	**Net withdrawals**	**0.8**	**-**	**504.0**	**2 203.5P**	**80 303.1**
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	-	-	-	222.7P	1 241.3
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	23.6P	819.9
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	-	-	-	41.3P	11 533.2
10	Other disposition and uses	-	-	-	46.2P	4 418.6
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	55.7P	-266.3
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	0.8	-	504.0	1 814.0	62 556.4
14	**Total disposition**	**0.8**	**-**	**504.0**	**2 203.5**	**80 303.1**
	Gas utilities					
	Supply:					
15	**Total marketable gas**	**0.8**	**-**	**504.0**	**1 814.0**	**62 556.4**
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	161.7	4 292.0
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts(2)	-	-	257.2	-	2.9
19	**Total supply of marketable gas**	**0.8**	**-**	**761.2**	**1 975.7**	**66 851.3**
	Disposition:					
	Sales:					
20	British Columbia	-	-	-	-	225.5
21	Alberta	-	-	-	-	15 028.1
22	Saskatchewan	-	-	-	1 432.9	1 119.9
23	Manitoba	-	-	-	-	1 769.1
24	Ontario	-	-	681.2	-	18 306.0
25	Quebec	-	-	-	-	4 939.1
26	New Brunswick	0.8	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	**Total sales**	**0.8**	**-**	**681.2**	**1 432.9**	**41 387.7**
29	Exports	-	-	-	-	18 870.5
30	Other deliveries(3,4)	-	-	76.6	-	677.0
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	394.8	5 086.9
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-1.0	35.2
33	Pipe line fuel	-	-	4.1	74.3	1 702.3
34	Pipe line losses, etc.	-	-	-0.7	74.7	-908.3
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.8	-	761.2	1 975.7	66 851.3

1 Includes 225.9 million cubic metres of Pointed Mountain gas, produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.
(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.
(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
(5) Includes 208.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.
Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1985 et 1986 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						Nº
					1986:	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement:	
8 531.5	518.3(5)	108 239.8	...	108 239.8	Production originale brute	1
116.1	119.3	2 539.2	...	2 539.2	Moins gaz brûle sur les chantiers et pertes	2
8 415.4	399.0	105 700.6	...	105 700.6	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
41.6	116.8	14 033.2	...	14 033.2	Moins gaz injecté et stocké	5
8 373.8	**282.2**	**91 667.4**	**...**	**91 667.4**	**Prélèvement net**	6
					Utilisation:	
189.8	-	1 653.8	...	1 653.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2.7	-	846.2	...	846.2	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
920.2	59.7	12 554.4	...	12 554.4	Pertes en cours de traitement	9
468.8	21.9	4 955.5	...	4 955.5	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-27.3	-	-237.9	...	-237.9	Rectifications	12
6 819.6	200.6	71 895.4	...	71 895.4	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution	13
8 373.8	**282.8**	**91 667.4**	**...**	**91 667.4**	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement:	
6 819.6	**200.6**	**71 895.4**	**-**	**71 954.4**	**Total de gaz marchand**	15
4.0	-	4 457.7	-	4 457.7	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	260.4	260.4	Importations	17
-	-	260.1	240.7	500.8	Autres arrivages(2)	18
6 823.6	**200.6**	**76 613.2**	**501.1**	**77 114.3**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	19
					Utilisation:	
					Ventes:	
4 119.9	170.0	4 515.4	-	4 515.4	Colombie-Britannique	20
-	-	15 028.1	2.3	15 030.4	Alberta	21
-	-	2 552.8	-	2 552.8	Saskatchewan	22
-	-	1 769.1	-	1 769.1	Manitoba	23
-	-	18 987.2	258.1	19 245.3	Ontario	24
-	-	4 939.1	-	4 939.1	Québec	25
-	-	0.8	-	0.8	Nouveau-Brunswick	26
-	30.6	30.6	-	30.6	Territoires du Nord-Ouest	27
4 119.9	**200.6**	**47 823.1**	**260.4**	**48 083.5**	**Total des ventes**	28
2 219.6	-	21 090.1	-	21 090.1	Exportations	29
-	-	753.6	240.7	994.3	Autres livraisons(3,4)	30
42.3	-	5 524.0	-	5 524.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
1.9	-	36.1	-	36.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
275.6	-	2 056.3	-	2 056.3	Gaz consommé dans les réseaux	33
164.3	-	-670.0	-	-670.0	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 823.6	**200.6**	**76 613.2**	**501.1**	**77 114.3**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND**	35

(1) Inclus 225.9 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.
(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.
(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.
(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
(5) Inclus 208.7 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.
Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CTI 4921) et des transports par pipe-line (CTI 4611).

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1973-1986

No.		1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Supply of natural gas							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	48 752	50 169	57 109	53 710	49 149	69 856	64 300
2	British Columbia	14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115	10 606 821	12 015 400
3	Alberta	83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048	88 558 777	93 108 900
4	Saskatchewan	2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907	1 553 640	1 559 200
5	Ontario	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700
6	Quebec	5 581	5 184	1 416	255	-	-	-
7	New Brunswick	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800
8	**Total**	**101 035 490**	**99 068 830**	**99 321 033**	**99 558 082**	**103 464 178**	**101 103 354**	**107 042 300**
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	40 934	22 436	48 384	44 985	40 197	59 432	52 700
10	British Columbia	160 335	129 430	103 708	123 793	109 969	120 620	96 000
11	Alberta	1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269	890 117	969 464	1 276 100
12	Saskatchewan	294 213	267 925	221 099	192 034	196 255	195 151	143 500
13	**Total**	**2 243 338**	**1 878 986**	**1 418 233**	**1 293 081**	**1 236 538**	**1 344 667**	**1 568 300**
	Net new production:							
14	Northwest Territories	7 818	27 733	8 725	8 725	8 952	10 424	11 600
15	British Columbia	14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146	10 486 201	11 919 400
16	Alberta	82 186 854	82 695 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931	87 589 313	91 832 800
17	Saskatchewan	1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652	1 358 489	1 415 700
18	Ontario	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700
19	Quebec	5 581	5 184	1 416	255	-	-	-
20	New Brunswick	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800
21	**Total (8 - 13)**	**98 792 152**	**97 189 844**	**97 902 800**	**98 265 001**	**102 227 640**	**99 758 687**	**105 474 000**
	Withdrawals from utility storage:							
22	British Columbia	3 258	4 249	5 495	14 419	15 580	13 917	4 483
23	Alberta	71 499	75 409	117 334	1 600 720	333 050	186 932	28 541
24	Saskatchewan	151 016	129 147	182 545	208 550	223 195	325 246	272 065
25	Ontario	1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084	3 474 098	3 469 517	3 659 065
26	Quebec	82 831	60 905	55 749	35 240	-	-	-
27	**Total**	**2 110 566**	**2 863 265**	**3 174 786**	**3 763 013**	**4 045 923**	**3 995 612**	**3 964 154**
28	Other receipts	826 691	574 092	463 555	442 282	470 185	561 413	951 788
29	**Total domestic supply (21 + 27 + 28)**	**101 729 409**	**100 627 201**	**101 541 141**	**102 470 296**	**106 743 748**	**104 315 712**	**110 389 942**
	Imports:							
30	Alberta	2 492	907	1 898	1 275	822	1 844	2 161
31	Ontario	417 411	378 913	287 613	113 481	-	-	-
32	**Total**	**419 903**	**379 820**	**289 511**	**114 756**	**822**	**1 844**	**2 161**
33	Residual error of estimate	-160 930	150 364	-244 299	-119 346	+269 497	+85 424	+263 955
34	TOTAL SUPPLY	**101 988 382**	**101 157 385**	**101 586 353**	**102 465 706**	**107 014 067**	**104 402 980**	**110 656 058**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1973–1986

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement de gaz naturel	
							Production originale brute:	
50 700	46 600	55 800	226 600	234 600	448 400	518 300	Territoires du Nord-Ouest	1
9 439 200	8 801 000	8 117 500	7 890 000	8 307 000	8 873 000	8 531 500	Colombie-Britannique	2
89 124 500	88 762 600	90 176 300	87 185 300	92 889 200	99 131 100	96 147 100	Alberta	3
1 590 600	1 498 400	1 619 700	1 669 300	2 126 400	2 339 000	2 538 100	Saskatchewan	4
363 100	417 566	433 600	460 900	485 900	521 100	504 000	Ontario	5
-	-	-	-	-	-	-	Québec	6
2 400	2 047	1 700	1 600	1 000	900	800	Nouveau-Brunswick	7
100 570 500	**99 528 213**	**100 404 600**	**97 433 700**	**104 044 100**	**111 313 500**	**108 239 800**	**Total**	8
							Gaz brulé sur les chantiers et pertes	
42 500	36 800	43 300	28 200	25 600	180 700	119 300	Territoires du Nord-Ouest	9
90 800	93 800	90 400	101 700	113 200	109 800	116 100	Colombie-Britannique	10
1 256 600	1 249 300	1 226 900	1 363 200	1 839 100	2 058 300	1 969 200	Alberta	11
274 200	199 000	152 600	218 800	264 900	285 200	334 600	Saskatchewan	12
1 664 100	**1 578 900**	**1 513 200**	**1 711 900**	**2 242 800**	**2 634 000**	**2 539 200**	**Total**	13
							Production originale nette:	
8 200	9 800	12 500	198 400	209 000	267 700	399 000	Territoires du Nord-Ouest	14
9 348 400	8 707 200	8 027 100	7 788 300	8 193 800	8 763 200	8 415 400	Colombie-Britannique	15
87 867 900	87 513 300	88 949 400	85 822 100	91 050 100	97 072 800	94 177 900	Alberta	16
1 316 400	1 299 400	1 467 100	1 450 500	1 861 500	2 053 800	2 203 500	Saskatchewan	17
363 100	417 566	433 600	460 900	485 900	521 100	504 000	Ontario	18
-	-	-	-	-	-	-	Québec	19
2 400	2 047	1 700	1 600	1 000	900	800	Nouveau-Brunswick	20
98 906 400	**97 949 313**	**98 891 400**	**95 721 800**	**101 801 300**	**108 679 500**	**105 700 600**	**Total (8 - 13)**	21
							Prélèvement de l'utilité gaz stocké:	
24 039	4 819	15 739	4 639	39 416	72 460	4 083	Colombie-Britannique	22
162 219	157 517	615 916	360 468	384 971	585 926	418 930	Alberta	23
312 194	217 136	468 756	406 454	378 971	306 305	161 658	Saskatchewan	24
4 314 577	3 378 533	3 487 848	3 598 329	3 613 995	4 447 692	4 892 072	Ontario	25
-	28 180	37 027	56 885	40 108	68 213	35	Québec	26
4 813 029	**3 758 005**	**4 625 286**	**4 426 775**	**4 457 461**	**5 480 596**	**4 457 713**	**Total**	27
703 007	624 308	517 598	527 916	619 320	609 988	500 759	Autres arrivages	28
104 422 436	**102 359 806**	**104 034 284**	**100 676 491**	**106 878 081**	**114 770 084**	**110 659 072**	**Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)**	29
							Importations:	
3 189	3 016	4 584	3 843	3 581	5 052	2 536	Alberta	30
-	-	-	-	-	-	257 814	Ontario	31
3 189	**3 016**	**4 584**	**3 843**	**3 581**	**5 052**	**260 350**	**Total**	32
-288 182	-393 928	-219 177	-937 442	-444 037	+231 516	+537 661	Erreur résiduelle du calcul	33
104 137 443	**101 968 894**	**103 819 691**	**99 742 892**	**106 437 625**	**115 006 652**	**111 457 083**	**TOTAL, APPROVISIONNEMENT**	34

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1973-1986 - Concluded

No.		1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
		cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Demand for natural gas							
	Sales:							
35	Residential	7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515	9 319 943	9 602 586
36	Commercial	6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698	9 025 028	9 264 172
37	Industrial	20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842	23 400 283	24 628 329
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39	**Total**	**34 827 351**	**37 231 875**	**37 526 031**	**38 834 918**	**40 547 055**	**41 745 254**	**43 495 087**
40	Other use	1 128 298	785 758	604 998	940 371	1 431 180	1 348 396	1 601 121
	Exports:							
41	British Columbia	19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690	16 829 986	18 931 820
42	Alberta	1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726	795 494	851 790
43	Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
44	Manitoba	7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996	6 858 284	7 935 443
45	Ontario	373 842	372 454	348 744	364 749	419 620	356 929	496 159
46	Quebec	110 819	138 552	116 767	115 124	120 733	119 663	128 740
47	**Total**	**29 101 473**	**27 171 696**	**26 822 159**	**27 012 578**	**28 319 765**	**24 960 356**	**28 343 952**
	Re-injected and stored:							
48	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
49	British Columbia	136 144	108 807	82 774	149 939	58 582	37 062	45 018
50	Alberta	10 771 010	11 595 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987	11 478 216	11 469 570
51	Saskatchewan	132 008	190 448	235 886	373 219	307 187	408 428	566 334
52	Ontario	3 014 422	2 798 989	3 537 864	3 004 564	4 222 095	3 689 593	3 483 553
53	Quebec	100 875	65 465	95 238	42 747	10 113	84 135	142 237
54	**Total**	**14 154 459**	**14 758 974**	**15 107 520**	**14 883 731**	**15 703 964**	**15 697 434**	**15 706 712**
	Consumption and losses in production:							
55	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
56	British Columbia	2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 605	1 990 541	2 158 900
57	Alberta	16 540 229	16 117 238	16 341 679	15 854 582	16 057 977	16 269 075	16 794 600
58	Saskatchewan	250 871	288 122	239 682	257 529	268 180	279 369	276 300
59	Ontario	-	-	-	-	-	-	-
60	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
61	New Brunswick	57	-	-	-	-	-	-
62	**Total**	**19 164 888**	**18 449 922**	**18 708 102**	**18 209 872**	**18 531 762**	**18 538 985**	**19 299 800**
	Pipe line consumption and inventories:							
63	Consumption in pipe lines	3 415 488	2 844 398	2 510 243	2 349 880	2 672 929	2 149 020	2 439 940
64	Line pack changes	35 495	65 126	63 001	115 010	76 909	48 959	103 401
65	Residual error of estimate	160 930	-150 364	244 299	119 346	-269 497	-85 424	-263 955
66	**TOTAL DEMAND**	**101 988 382**	**101 157 385**	**101 586 353**	**102 465 706**	**107 014 067**	**104 402 980**	**110 656 058**
67	**Total consumption (66 - 54)**	**87 833 923**	**86 398 411**	**86 478 833**	**87 581 975**	**91 310 103**	**88 705 546**	**94 949 346**
68	**Total domestic consumption (67 - 47)**	**58 732 450**	**59 226 715**	**59 656 674**	**60 569 397**	**62 990 338**	**63 745 190**	**66 605 394**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1973-1986 - fin

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Demande de gaz naturel	
							Ventes:	
9 816 146	9 795 454	12 252 857	11 374 119	12 132 151	12 762 512	12 192 127	Domestique	35
10 119 984	10 128 212	9 976 908	9 506 341	10 064 287	10 668 759	10 362 184	Commercial	36
23 964 983	22 962 787	21 658 444	22 949 650	25 361 912	26 690 853	25 498 540	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
43 901 113	**42 886 453**	**43 888 209**	**43 830 110**	**47 558 350**	**50 122 124**	**48 052 851**	**Total**	39
542 918	624 823	594 276	492 868	509 161	380 465	994 264	Autres usages	40
							Exportations:	
14 348 972	12 414 920	12 187 296	11 229 489	11 027 609	14 406 403	12 765 918	Colombie-Britannique	41
633 125	591 053	394 339	110 615	186 962	275 547	214 550	Alberta	42
-	-	1 606 944	3 756 360	3 712 686	4 172 684	2 502 173	Saskatchewan	43
6 872 866	7 237 159	6 779 444	3 960 862	5 251 951	5 697 249	4 224 259	Manitoba	44
588 400	1 210 703	1 100 658	981 397	1 080 890	1 454 697	1 237 683	Ontario	45
119 479	129 991	128 016	130 589	141 486	147 546	145 502	Québec	46
22 562 842	**21 583 826**	**22 196 697**	**20 169 312**	**21 401 584**	**26 154 126**	**21 090 085**	**Total**	47
							Injecté et stocké:	
-	-	-	-	-	-	116 800	Territoires du Nord-Ouest	48
48 622	43 350	49 521	85 982	75 634	104 819	83 974	Colombie-Britannique	49
12 179 006	12 455 840	12 360 339	12 590 944	12 112 364	12 297 856	14 565 176	Alberta	50
368 568	458 772	539 046	321 380	350 433	228 378	394 877	Saskatchewan	51
3 387 292	3 576 567	4 210 487	2 552 097	3 884 626	3 521 418	4 416 725	Ontario	52
255 620	203 457	211 126	192 556	189 226	124 930	249 617	Québec	53
16 239 108	**16 737 986**	**17 370 519**	**15 742 959**	**16 612 283**	**16 277 401**	**19 827 169**	**Total**	54
							Consommation et autres pertes en production:	
-	-	-	35 100	30 500	38 600	81 600	Territoires du Nord-Ouest	55
1 678 600	1 660 400	1 496 600	1 424 200	1 577 000	1 626 500	1 581 500	Colombie-Britannique	56
16 661 100	15 723 400	15 636 500	15 303 000	15 962 400	17 864 400	18 013 000	Alberta	57
204 900	161 300	333 500	485 400	534 100	396 000	333 800	Saskatchewan	58
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	59
-	-	-	-	-	-	-	Québec	60
-	-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	61
18 544 600	**17 545 100**	**17 466 600**	**17 247 700**	**18 104 000**	**19 925 500**	**20 009 900**	**Total**	62
							Pipe-line, consommationet inventaires:	
2 041 865	2 139 390	1 959 446	1 316 066	1 828 478	2 355 801	2 056 381	Consommation en pipe-line	63
16 814	57 388	124 767	6 435	-20 268	22 751	36 094	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	64
288 182	393 928	219 177	937 442	444 037	-231 516	-537 661	Erreur résiduelle du calcul	65
104 137 442	**101 968 894**	**103 819 691**	**99 742 892**	**106 437 625**	**115 006 652**	**111 457 083**	**TOTAL, DEMANDE**	66
87 898 334	**85 230 908**	**86 449 172**	**83 999 933**	**[illegible] 825 342**	**98 729 251**	**91 629 914**	**Total, consommation (66 - 54)**	67
65 335 492	**63 647 082**	**64 252 475**	**63 830 621**	**68 423 758**	**72 575 125**	**70 539 829**	**Total, consommation domestique (67 - 47)**	68

GLOSSARY OF TERMS

Gas

Natural. A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Net production withdrawls. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

Marketable production. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

Liquefied natural (LNG). Natural gas cooled to -259° F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG). A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential service. Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

GLOSSAIRE DES TERMES

Gaz

Naturel. Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gîtant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Prélèvements nets de production. La production de gaz disponible après les quantités brulées, perdues et re-injectées dans les chantiers.

Production marchande. La quantité de gaz produite et disponible pour la vente c.-à.-d. la quantité après des pertes, la re-injection, l'autoconsommation, la contraction pendant les processus de traitement et re-traitement.

Naturel liquéfié (GNL). Gaz naturel refroidi à -259° F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

De pétrole liquéfié (CPL). Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la **Canadian Gas Association:**

Service domestique. Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel.

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Service commercial. Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Industrial service. Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Service industriel. Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Systems

Gathering. A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main tansmission lines.

Transmission. Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Distribution. A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Réseaux

Collecte. Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Transport. Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz,** on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Distribution. Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. Par **société de distribution de gaz,** on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Millier de mètres cubes

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1 000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Cubic Metres-kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of **firm** service customers and higher priority users.

Average Interest on Long-term Debt

Interest and similar changes (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interst on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par les volumes dans les pipelines, des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Mètres cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 kilomètre d'un millier de mètres cubes de gaz. On calcule les tonnes métriques en convertissant les mètres cubes-kilomètres de gaz en tonnes métriques par kilomètre. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogrammes par mètre cube.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service **continu** et des usagers prioritaires.

Intérêt moyen sur la dette à long terme

Intérêt et frais similaires (c.-à.-d., l'intérêt sur la dette à long terme, amortissement des rabais des primes et des frais de dette, intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées) payés pendant l'année mais exprimés comme pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Dette/capital

Toute la dette (c.-à.-d., exigibilités, credits différés et réserves, dette à long terme) exprimée comme pourcentage du total, passif et avoir net.

Debt/Equity

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholder's equity.

Variable Costs/Total Revenue

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

Profit Margin

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholder's Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Source of Funds

From operations - Net profit less the increase in retained earnings.

Expenses not requiring working capital - the amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

Long Term Funds - The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

Preferred, common and other equity. The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Deferred credits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Disposition of Funds

Acquisition of fixed assets - The gross increase in plant capitalization during the fiscal period under review.

Dette/avoir des actionnaires

Toute la dette (voir au dessus) exprimée comme pourcentage du total d'avoir des actionnaires incluant les montants excédents et surplus.

Frais variables/revenus totals

Frais variables (c.-à.-d., frais pour les achats, l'exploitation, et l'entretien, moins les coûts de l'exploitation général, les dépenses générales, les depenses d'administration, dépréciation amortissement et loyer d'installation de gazoduc loué d'un tiers) exprimés comme pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Écart de profit

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé comme pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Bénéfice sur l'investissement total

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé comme pourcentage du total d'actif.

Bénéfice sur les avoirs d'actionnaires

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé comme pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Ratio de fonds de roulement

Les disponibilités contre les exigibilités.

Source des fonds

Des operations - Revenu net moins l'augmentation en excédent non réparti.

Dépenses non requises de fonds de roulement - Le montant de dépréciation et amortissement accumulé qui augmente sur les etats financiers.

Fonds à long terme - L'augmentation nette des fonds à long terme et des avances des societés affiliées.

Privilégiées, ordinaires, autres equités - L'augmentation de ces comptes pendant la periode fiscale sous obsérvation.

Crédits différes - L'augmentation de ces comptes pendant la periode fiscale sous obsérvation.

Emploi des fonds

Acquisition de capital immobilisé - L'augmentation grosse de la capitalization des installations.

Deferred debits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Investments - The net increase in investments in the fiscal period under review.

Working capital - The excess of the total current assets over total current liabilities.

Débits différés - L'augmentation de ces comptes pendant la periode sous obsérvation.

Investissements - L'augmentation net des investissements pendant la periode sous observation.

Fonds de roulement - L'excédent des disponibilités sur les exigibilités.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate
26-204	Mineral Industries, Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities Transport and Distribution Systems
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics, Volume II

Monthly

55-001	Oil Pipe line Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6

Catalogue 11-204E, price Canada $10.00, Other Countries $11.50.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada, Calcul préliminaire
26-004	Industries minérales, Statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz, Réseaux de transport et de distribution
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique, volume II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur la situation économique sociale du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6

Nº 11-204F, prix Canada $10.00, Autres pays $11.50.

Catalogue 57-205 Annual

1987

Gas utilities

Transport and distribution systems

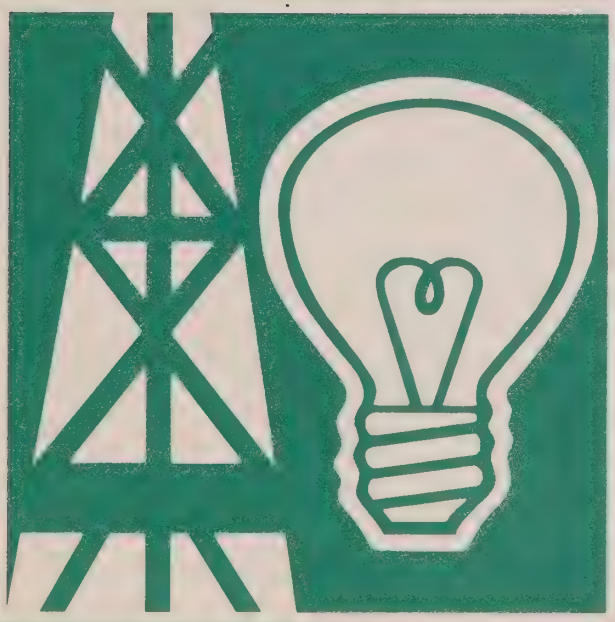
Catalogue 57-205 Annuel

1987

Services de gaz

Réseaux de transport et de distribution





LIBRARY

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-3567) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-3567) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)
Sturgeon Falls	(753-3200)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division

1987

Gas utilities

SIC 4611-4921

Published under the authority of the
Minister of Regional Industrial Expansion and the
Minister of State for Science and Technology

© Minister of Supply
and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

March 1989

Price: Canada, $25.00
Other Countries, $26.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Statistique Canada
Division de l'industrie

1987

Services de gaz

CTI 4611-4921

Publication autorisée par le Ministre de
l'Expansion industrielle régionale et le
Ministre d'État, sciences et technologie

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions d'administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Mars 1989

Prix: Canada, $25.00
Autres pays, $26.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

– nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

– néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abbreviation

SIC Standard Industrial Classification.

Abréviation

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

This publication was prepared under the direction of:

- **Danny Triandafillou,** Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh,** Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Danny Triandafillou,** directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh,** chef, Section de l'énergie

Table of Contents

Page

Introduction 5

Map

Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1987 9

Text Table

I. Selected Statistics 11

Table

1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1987 12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1987 14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1987 16
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1986 and 1987 18
5. Exports to and Imports from the United States, 1986 and 1987 22
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1987 23
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1980-1987 25
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1987 27
9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1987 27
10. Property Account of Gas Utilities, 1986 and 1987 28
11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1987 38
12. Income Statement of Gas Utilities, 1987 46
13. Statement of Changes in Financial Position, 1985-1987 54
14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1987 55
15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1986 and 1987 56
16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1974-1987 60

Glossary of Terms 64

Selected Publications on Energy Statistics 68

Table des matières

Page

Introduction 5

Carte

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1987 9

Tableau explicatif

I. Statistiques choisies 11

Tableau

1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1987 13
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1987 15
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1987 17
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1986 et 1987 19
5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1986 et 1987 22
6. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1987 23
7. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1980-1987 25
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1987 27
9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1987 27
10. Compte de propriété des services de gaz, 1986 et 1987 29
11. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1987 39
12. État du revenu des services de gaz, 1987 47
13. État des changements et situation financière, 1985-1987 54
14. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1987 55
15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1986 et 1987 57
16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1974-1987 61

Glossaire des termes 64

Sélection de publications traitant de la statistique énergétique 68

Review of Survey Results

Sales

Sales in Canada during 1987 decreased 4.3% to 45 971.5 million cubic metres from 48 052.9 million cubic metres in 1986, in part explained by the increased use of "direct sales" gas in industrial plants. These direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication. Revenue from non direct sales decreased 9.1% to $6,428.0 million from $7,071.1 million. The average number of natural gas customers increased to 3,520,614 at the end of the year from 3,405,149. Sales per customer decreased slightly to 13.1 thousand cubic metres from 14.1 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was $1.40 and average revenue per customer was $1,825.82.

Sales per residential customer decreased 356.5 cubic metres to 3 637.3 cubic metres; revenue per customer decreased $77.33 to $676.55 and revenue per 10 cubic metres decreased 3¢ to $1.86. Commercial sales per customer decreased 3 197.8 cubic metres to 27 641.3 cubic metres. Revenue per customer decreased $621.63 to $4,342.87 and revenue per 10 cubic metres decreased 4¢ to $1.57 Sales per industrial customer decreased 115 147.9 cubic metres to 1 440 305.0 cubic metres. Revenue per customer decreased $28,353.86 to $160,849.58 and revenue per 10 cubic metres decreased 10¢ to $1.12.

Sales of natural gas for residential use decreased to 11 462.9 million cubic metres from 12 192.1 million cubic metres in 1986. The largest sales volume was in Ontario (47.5%), followed by Alberta (23.8%), British Columbia (11.3%), Saskatchewan (7.0%), Quebec (5.7%) Manitoba (4.7%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use decreased to 9 728.2 million cubic metres from 10 362.2 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (42.1%), followed by Alberta (22.3%), Quebec (12.0%), British Columbia (11.9%), Saskatchewan (6.3%), Manitoba (5.4%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use decreased to 24 780.4 million cubic metres from 25 498.5 million cubic metres, Alberta accounting for 38.8% followed by Ontario (35.1%), Quebec (12.8%), British Columbia (7.7%), Saskatchewan (3.7%), Manitoba (1.9%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 5 652.9 million cubic metres were sold. This was an decrease of 9.0% from the peak sales of 6 214.0 million cubic metres in January of 1986.

Revue des résultats de l'enquête

Ventes

En 1987, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont diminué de 4.3% pour totaliser 45 971.5 millions de mètres cubes, comparativement à 48 052.9 millions de mètres cubes en 1986. Cette réduction est en partie attribuable à "des ventes directes" de la part des usagers industriels. Les volumes de gaz relatifs à ces achats directs sont exclus de tous les chiffres de ventes contenus dans la présente publication. Les recettes provenant des ventes ont diminué de 9.1% pour atteindre $6,428.0 millions, comparativement à $7,071.1 millions en 1986. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 3,520,614 à la fin de l'année, étant passé de 3,405,149. Les ventes par client ont diminué légèrement étant passées de 14.1 milliers de mètres cubes à 13.1 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.40, et les recettes moyennes par client ont été de $1,825.82.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 356.5 mètres cubes à 3 637.3 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de $77.33 pour passer à $676.55, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.86, une baisse de 3¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 3 197.8 mètres cubes, pour atteindre 27 641.3 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de $621.63 pour un total $4,342.87, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.57, soit une contraction de 4¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 115 147.9 mètres cubes, pour atteindre 1 440 305.0 mètres cubes. Les recettes par client ont baissé de $28,353.86 pour un total $160,849.58, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.12, soit une diminution de 10¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 12,192.1 millions de mètres cubes en 1986 à 11 462.9 millions de mètres cubes en 1987. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47.5%). Venaient ensuite l'Alberta (23.8%), la Colombie Britannique (11.3%), la Saskatchewan (7.0%), le Québec (5.7%), le Manitoba (4.7%) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était minime). En baisse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 9 728.2 millions de mètres cubes l'année suivante de 10 362.2 millions de mètres cubes en 1986. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.1%), suivie de l'Alberta (22.3%), de la Colombie-Britannique (11.9%), du Québec (12.0%), de la Saskatchewan (6.3%), du Manitoba (5.4%) et du Nouveau-Brunswick (représentant encore une part minime). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour atteindre 24 780.4 millions de mètres cubes comparativement aux 25 498.5 millions de mètres cubes vendus en 1986. 38.8% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 35.1%, 12.8% au Québec, 7.7% en Colombie-Britannique, 3.7% en Saskatchewan et 1.9% au Manitoba.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 5 652.9 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une diminution de 9.0% par rapport au sommet de janvier 1986 durant lequel les ventes avaient été de 6 214.0 millions de mètres cubes.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 78 238.3 million cubic metres, up 8.9% from the 71 864.8 million cubic metres in 1986. Imports decreased to 93.3 million cubic metres from 260.4 million cubic metres in 1986. Other receipts, including United States gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 579.0 million cubic metres from 500.8 million cubic metres in 1986.

Receipts from storage during the year amounted to 5 502.6 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 5 530.6 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 113 645.1 million cubic metres. Of this, 78 265.4 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

Exports

Exports during 1987 amounted to 28 008 million cubic metres, up 32.8% from the 21 091 million cubic metres in 1986. Value of exports decreased in 1987 to $2,559.2 millions of dollars from $2,566.1 millions of dollars in 1986.

Transportation

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 115 165 billion cubic metre-kilometres or 84 070 million metric tonne-kilometres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 185 103.0 kilometres, an increase of 10 549.4 kilometres during the year. Natural gas transport systems operated 32 423.4 kilometres. Total distance of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 246 180.6 kilometres, up 15 053.8 kilometres during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by Nova, An Alberta Corporation, 190 kilometres of main transmission lines in Alberta. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 207 kilometres; Saskatchewan Power Corporation, 5 667 kilometres; Union Gas Limited, 480 kilometres; Consumers' Gas Company, 605 kilometres.

Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 78 238.3 millions de mètres cubes, en hausse de 8.9% par rapport aux 71 864.8 millions de mètres cubes enregistrés en 1986. Les importations ont passé de 260.4 millions de mètres cubes à 93.3 millions de mètres cubes en 1986. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfié utilisé pour le nivelage des pointes et autres usages temporaires; ils sont passés de 500.8 millions de mètres cubes en 1986 à 579.0 millions de mètres cubes en 1987.

Le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année a totalisé 5 502.6 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 5 530.6 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 113 645.1 millions de mètres cubes. De cette quantité, 78 265.4 millions de mètres cubes étaient du gaz commercialisable. La balance a servi pour des injections dans les gisements, a été stocké ou utilisé et non comptabilisé dans les gisements et dans les opérations de traitement et de collecte de l'industrie. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel commercialisable.

Exportations

En 1987, les exportations ont atteint 28 008 millions de mètres cubes, une augmentation de 32.8% comparativement à 21 091 millions de mètres cubes en 1986. En 1987, la valeur des exportations était de $2,559.2 millions, en baisse par rapport aux $2,566.1 millions enregistrés en 1986.

Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 115 165 milliards de mètres cubes kilomètres soit 84 070 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 185 103.0 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 10 549.4 kilomètres au cours de l'année. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 32 423.4 kilomètres. La longueur totale de tous les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, était de 246 180.6 kilomètres, ce qui constitue une augmentation de 15 053.8 kilomètres au cours de l'année.

Nova, An Alberta Corporation a fait d'importants ajouts à son réseau de transport-elle l'a allongé de 190 kilomètres de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont agrandi sensiblement leur parcours respectif sont la Northwestern Utilities Limited, avec 207 kilomètres de réseau de distribution, la Saskatchewan Power Corporation avec 5 667 kilomètres, la Union Gas Limited, avec 480 kilomètres et la Consumers' Gas Company, avec 605 kilomètres.

Technical

Natural gas utilities operated 235 compressor stations, 1 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2 395 677 kilowatts from 2 185 112 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1987 was $16,713.3 million, 51.2% in the transport sector and 48.8% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 48.8% of fixed assets. In 1987, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to $999.7 million or 6.0% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to $4,407.5 million or 26.4% of total plant in service. Total current assets amounted to $2,460.0 million and current liabilities $2,737.0 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to $9,420.4 million. Revenue for gas distribution systems was $5,914.6 million and for transport systems $3,505.8 million. Beginning in 1986 revenues have been restricted to include only those companies (transporters and distributors) with physical fixed assets. Consequently, revenue statistics will be dramatically lower (as will operating expenses) when compared to data published in previous years.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 60.0% compared with 65.6% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 8.6%. The average interest rate paid during the year was 11.4%. Depreciation for the year was $391.8 million or 2.3% of average plant in service.

During 1987 natural gas distribution systems generated $718.1 million of working capital. Total application of working capital amounted to $643.5 million resulting in a net increase of $74.6 million in working capital balance. Transport systems used $1,031.9 million working capital – $896.9 million generated during the year, the remaining $135.0 million from the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 18,004 and their earnings were $696.4 million in 1987. In the previous year, employees totalled 17,961 while their earnings were $692.5 million.

Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 235 postes compresseurs, soit 1 de plus que l'année précédente. La puissance de compression installée est passée de 2 185 112 kilowatts à 2 395 677 kilowatts.

Situation financière

À la fin de 1987, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de $16,713.8 millions, avec 51.2% dans le secteur du transport et 48.8% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport en constituaient l'élément le plus important, avec 48.8% des immobilisations. En 1987 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations et à l'achat d'équipement ont totalisé $999.7 millions, soit 6.0% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à $4,407.5 millions ou 26.4% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait $2,460.0 millions et le total des exigibilités $2,737.0 millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à $9,420.4 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint $5,914.6 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé $3,505.8 millions. Depuis 1987, les revenus retenus proviennent seulement des compagnies ayant des installations immobilisées. C'est pourquoi les données sur le revenu et les dépenses subissent une baisse prononcée lorsqu'elles sont comparées à celles pour les années précédentes.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1987, 60.0% comparativement à 65.6% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 8.6%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année à été de 11.4%. La dépréciation pour l'année était de $391.8 millions, soit 2.3% de la valeur moyenne des installations en service.

Au cours de 1987, les réseaux de distributions de gaz naturel ont produit $718.1 millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de $643.5 millions, ce qui a amené une augmentation de $74.6 millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit $1,031.9 millions de fonds de roulement en 1987. De ce montant, $896.9 millions ont été utilisés et $135.0 millions ont été ajoutés au solde de fonds de roulement.

Salariés

En 1987, les 18,004 individus employés par les services de gaz ont tiré une rénumaration totale de $696.4 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 17,961 et leurs gains totaux de $692.5 millions.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1987

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1987



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.
En conjonction avec le tableau 4; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

■ Receipts of marketable gas. – Arrivages de gaz marchand.

TEXT TABLE 1. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF 1. Statistiques choisies

	1983	1984	1985	1986	1987
	millions of cubic metres – millions de mètres cubes				
A. Commodity – Produit					
Net production withdrawals of natural gas – Prélèvements nets de gaz naturel	83 504.9	89 993.0	96 650.1	91 668.0	99 490.4
Marketable production of natural gas – Production commercialisable de gaz naturel	65 132.3	70 985.3	77 127.7	71 895.4	78 265.4
Domestic sales[1] – Ventes intérieures[1]	43 848.0	47 573.7	50 163.9	48 052.9	45 971.5
Pipeline exports – Exportation par pipe lines	20 169.3	21 401.6	26 154.1	21 090.1	28 008.5
	kilometres – kilomètres				
B. Technical – Données techniques					
Pipe line distance – Longueur des conduites					
Gathering – Collecte	30 477.3	30 845.9	31 689.6	31 445.2	35 739.0
Transmission – Transport	51 828.4	55 819.8	56 342.8	57 469.3	58 207.8
Distribution – Distribution	99 804.1	113 423.6	125 398.4	142 212.3	152 233.8
	number – nombre				
Compressor stations – Postes compresseurs	212	216	220	234	235
	kilowatts				
Compressor stations – Postes compresseurs	2 160 750	2 172 717	2 175 841	2 185 112	2 395 677
	millions of dollars – millions de dollars				
C. Financial – Situation financière					
Operating revenues – Revenus d'exploitation	13,214.8	14,321.2	13,365.8 r	12,500.0	10,840.2
Operating expenses – Dépenses d'exploitation	11,527.1	12,431.8	11,451.3 r	10,591.7	8,955.6
Net income – Revenu net	756.5	905.1	516.4 r	807.8	797.1
Property account – Compte de propriété	13,723.5	14,684.7	15,469.8	16,206.4	16,713.3
Long-term debt – Dette à long terme	7,388.9	8,005.2	7,966.1	7,817.8	8,203.4
	per cent – pourcentage				
Average interest rate – Intérêt sur la dette à long terme	11.7	11.8	11.9	13.1	11.4
Debt/capital – Dette/Capital	65.4	65.0	64.3	59.4	58.9
Debt/equity – Dette/Capital propre	189	185	180	146	144
Variable costs/total revenue – Frais variables/Revenus total	80.9	80.9	83.3	80.7	77.6
Profit margin – Marge bénéficiaire	5.7	6.3	3.6	6.5	7.4
Return on total investment – Rendement de l'investissement total	4.2	4.7	2.7	4.0	3.9
Return on shareholders' investment – Rendement du capital propre	21.7	24.7	12.8	17.8	16.6
Working capital ratio – Ratio de fonds de roulement	1.1:1	1.1:1	.8:1	.9:1	.9:1

[1] *Excludes direct, non-utility sales.*

[1] *N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.*

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1987

No.		Customers as at December 31, 1987 Clients au 31 décembre 1987	Average number of customers during 1987 Nombre moyen de clients en 1987	Gas sold [1] Gaz vendu [1]	Revenue [1] Recettes [1]	Sales per customer [2] Ventes par client [2]
		number – nombre		thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	cubic metres mètres cubes
	Sales of natural gas					
	Residential					
1	New Brunswick	250	258	157	54	608.5
2	Quebec	152,017	154,313	649 618	163,145	4 209.7
3	Ontario	1,517,554	1,475,217	5 446 305	1,173,381	3 691.9
4	Manitoba	192,228	190,269	539 648	100,003	2 836.2
5	Saskatchewan	239,223	239,786	797 745	112,822	3 326.9
6	Alberta	615,932	609,346	2 728 551	353,466	4 477.8
7	British Columbia	490,633	482,277	1 300 884	229,262	2 697.4
8	**Canada**	**3,207,837**	**3,151,466**	**11 462 908**	**2,132,133**	**3 637.3**
	Commercial					
9	New Brunswick	28	29	481	275	16 586.2
10	Quebec	26,924	26,102	1 168 403	255,772	44 762.9
11	Ontario	158,634	152,506	4 093 167	720,584	26 839.4
12	Manitoba	18,469	18,209	533 319	81,713	29 288.8
13	Saskatchewan	31,763	31,785	608 638	71,262	19 148.6
14	Alberta	66,579	66,156	2 168 179	215,162	32 773.7
15	British Columbia	58,052	57,156	1 155 989	183,675	20 225.2
16	**Canada**	**360,449**	**351,943**	**9 728 176**	**1,528,443**	**27 641.3**
	Industrial					
17	New Brunswick	–	–	–	–	–
18	Quebec	1,990	1,980	3 167 489	540,205	1 599 741.9
19	Ontario	14,383	13,631	8 689 313	1,166,019	637 467.0
20	Manitoba	654	598	470 223	55,868	786 326.1
21	Saskatchewan	131	122	918 044	91,097	7 524 950.8
22	Alberta	562	601	9 619 060	751,368	16 005 091.5
23	British Columbia	279	273	1 916 319	162,860	7 019 483.5
24	**Canada**	**17,999**	**17,205**	**24 780 448**	**2,767,417**	**1 440 305.0**
	Total					
25	New Brunswick	278	287	638	329	2 223.0
26	Quebec	180,931	182,395	4 985 510	959,121	27 333.6
27	Ontario	1,690,571	1,641,354	18 228 785	3,059,984	11 105.9
28	Manitoba	211,351	209,076	1 543 190	237,584	7 381.0
29	Saskatchewan	271,117	271,693	2 324 427	275,181	8 555.3
30	Alberta	683,073	676,103	14 515 790	1,319,997	21 469.8
31	British Columbia	548,964	539,706	4 373 192	575,797	8 102.9
32	**CANADA**	**3,586,285**	**3,520,614**	**45 971 532**	**6,427,994**	**13 057.8**

[1] *Excludes direct, non-utility sales.*
[2] *Averages calculated on average number of customers.*
[3] *Source: Canadian Gas Association.*

TABLEAU 1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1987

Revenue per customer [2]	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction [3]	New customers from conversions [3]		
Recettes par client [2]	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (construction neuve) [3]	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel) [3]		Nº
thousands of dollars		thousands – milliers			
milliers de dollars					
				Ventes de gaz naturel	
				Domestiques	
209.30	3.44	..	..	Nouveau-Brunswick	1
1,057.23	2.51	..	..	Québec	2
795.40	2.15	..	..	Ontario	3
525.59	1.85	..	..	Manitoba	4
470.51	1.41	..	..	Saskatchewan	5
580.07	1.30	..	..	Alberta	6
475.37	1.76	..	..	Colombie-Britannique	7
676.55	**1.86**	..	..	**Canada**	8
				Commercialles	
9,482.76	5.72	..	..	Nouveau-Brunswick	9
9,798.94	2.19	..	..	Québec	10
4,724.96	1.76	..	..	Ontario	11
4,487.51	1.53	..	..	Manitoba	12
2,242.00	1.17	..	..	Saskatchewan	13
3,252.34	0.99	..	..	Alberta	14
3,213.57	1.59	..	..	Colombie-Britannique	15
4,342.87	**1.57**	..	..	**Canada**	16
				Industrielles	
–	–	..	..	Nouveau-Brunswick	17
272,830.81	1.71	..	..	Québec	18
85,541.71	1.34	..	..	Ontario	19
93,424.75	1.19	..	..	Manitoba	20
746,696.72	0.99	..	..	Saskatchewan	21
1,250,196.34	0.78	..	..	Alberta	22
596,556.78	0.85	..	..	Colombie-Britannique	23
160,849.58	**1.12**	..	..	**Canada**	24
				Total	
1,146.34	5.16	..	..	Nouveau-Brunswick	25
5,258.48	1.92	0.1	0.8	Québec	26
1,864.30	1.68	55.0	13.7	Ontario	27
1,136.35	1.54	3.8	0.4	Manitoba	28
1,012.84	1.18	..	..	Saskatchewan	29
1,952.36	0.91	11.3	–	Alberta	30
1,066.87	1.32	9.5	2.5	Colombie-Britannique	31
1,825.82	**1.40**	...	...	**CANADA**	32

[1] *N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.*
[2] *Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen des clients par an.*
[3] *Source: Canadian Gas Association.*

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1987[1]

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
	Residential							
1	New Brunswick	15	18	13	15	13	10	8
2	Quebec	112 303	124 589	103 797	55 671	41 060	19 078	12 283
3	Ontario	864 557	913 094	741 346	478 701	281 494	163 611	148 647
4	Manitoba	97 090	95 631	76 150	38 421	18 719	8 932	14 759
5	Saskatchewan	128 787	97 220	111 139	47 274	35 916	27 743	24 708
6	Alberta	422 518	330 462	376 696	240 285	143 768	91 641	97 759
7	British Columbia	198 601	163 598	146 978	108 692	72 721	51 082	42 061
8	**Canada**	**1 823 871**	**1 724 612**	**1 556 119**	**969 059**	**593 691**	**362 097**	**340 225**
	Commercial							
9	New Brunswick	70	60	57	45	32	33	26
10	Quebec	191 245	192 023	160 605	99 847	70 246	37 586	35 079
11	Ontario	672 574	660 695	544 851	362 098	205 915	113 342	99 768
12	Manitoba	92 889	93 308	77 128	44 584	22 454	7 904	11 478
13	Saskatchewan	101 612	79 062	85 690	38 090	26 235	16 594	14 919
14	Alberta	305 261	263 806	299 881	179 446	109 194	73 717	82 152
15	British Columbia	165 275	133 139	136 690	99 604	72 343	55 450	47 470
16	**Canada**	**1 483 926**	**1 422 093**	**1 304 902**	**823 714**	**506 419**	**304 626**	**290 892**
	Industrial							
17	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
18	Quebec	316 935	263 510	290 201	254 318	245 893	233 417	209 454
19	Ontario	868 729	866 724	857 487	733 646	634 218	609 584	557 592
20	Manitoba	42 763	41 851	45 381	39 146	31 903	32 977	29 016
21	Saskatchewan	79 492	87 605	78 631	84 378	66 265	93 483	75 814
22	Alberta	849 663	775 987	857 491	850 392	793 893	723 075	736 658
23	British Columbia	187 545	163 026	170 205	158 732	163 468	146 488	150 588
24	**Canada**	**2 345 127**	**2 198 703**	**2 299 396**	**2 120 612**	**1 935 640**	**1 839 024**	**1 759 122**
	Total sales							
25	New Brunswick	85	78	70	60	45	43	34
26	Quebec	620 483	580 122	554 603	409 836	357 199	290 081	256 816
27	Ontario	2 360 860	2 440 513	2 143 684	1 574 445	1 121 627	886 537	806 007
28	Manitoba	232 742	230 790	198 659	122 151	73 076	49 813	55 253
29	Saskatchewan	309 891	263 887	275 460	169 742	128 416	137 820	115 441
30	Alberta	1 577 442	1 370 255	1 534 068	1 270 123	1 046 855	888 433	916 569
31	British Columbia	551 421	459 763	453 873	367 028	308 532	253 020	240 119
32	**CANADA**	**5 652 924**	**5 345 408**	**5 160 417**	**3 913 385**	**3 035 750**	**2 505 747**	**2 390 239**
	Degree days below 18° C[2]							
33	Montreal	837	820	562	260	174	30	9
34	Toronto	701	666	502	277	142	15	1
35	Winnipeg	923	684	704	276	123	40	14
36	Regina/Saskatoon	842	706	804	289	128	38	45
37	Calgary/Edmonton	644	571	648	307	187	53	76
38	Vancouver	421	322	311	234	153	75	27
39	**Canada**	**716**	**659**	**540**	**281**	**166**	**44**	**20**

[1] *Excludes direct, non-utility sales.*
[2] *Source: Environment Canada.*

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1987[1]

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes							
						Domestiques	
8	10	29	12	6	157	Nouveau-Brunswick	1
12 949	12 198	31 028	52 831	71 831	649 618	Québec	2
134 986	147 830	336 469	511 846	723 724	5 446 305	Ontario	3
14 970	15 052	31 137	55 684	73 103	539 648	Manitoba	4
22 994	23 318	71 440	80 649	126 557	797 745	Saskatchewan	5
103 331	99 263	173 991	273 255	375 582	2 728 551	Alberta	6
42 362	46 766	82 576	139 834	205 613	1 300 884	Colombie-Britannique	7
331 600	**344 437**	**726 670**	**1 114 111**	**1 576 416**	**11 462 908**	**Canada**	8
						Commercialles	
26	28	29	30	45	481	Nouveau-Brunswick	9
32 350	36 167	70 500	110 230	132 525	1 168 403	Québec	10
101 583	138 123	272 097	411 285	555 836	4 093 167	Ontario	11
11 957	13 690	31 434	54 596	71 897	533 319	Manitoba	12
13 646	15 389	51 973	64 104	101 324	608 638	Saskatchewan	13
82 493	82 837	158 079	221 738	309 575	2 168 179	Alberta	14
42 697	51 010	82 433	113 979	155 899	1 155 989	Colombie-Britannique	15
284 752	**337 244**	**666 545**	**975 962**	**1 327 101**	**9 728 176**	**Canada**	16
						Industrielles	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	17
221 470	246 846	278 448	295 159	311 838	3 167 489	Québec	18
582 240	609 308	753 300	780 542	835 943	8 689 313	Ontario	19
33 809	34 740	47 533	47 261	43 843	470 223	Manitoba	20
79 573	95 331	77 751	68 490	31 231	918 044	Saskatchewan	21
753 936	775 887	851 152	765 152	885 754	9 619 060	Alberta	22
150 190	149 357	169 116	158 270	149 334	1 916 319	Colombie-Britannique	23
1 821 218	**1 911 469**	**2 177 300**	**2 114 874**	**2 257 963**	**24 780 448**	**Canada**	24
						Total des ventes	
34	38	58	42	51	638	Nouveau-Brunswick	25
266 769	295 211	379 976	458 220	516 194	4 985 510	Québec	26
818 809	895 261	1 261 866	1 703 673	2 115 503	18 228 785	Ontario	27
60 736	63 482	110 104	157 541	188 843	1 543 190	Manitoba	28
116 213	134 038	201 164	213 243	259 112	2 324 427	Saskatchewan	29
939 760	957 987	1 183 222	1 260 145	1 570 931	14 515 790	Alberta	30
235 249	247 133	334 125	412 083	510 846	4 373 192	Colombie-Britannique	31
2 437 570	**2 593 150**	**3 570 515**	**4 204 947**	**5 161 480**	**45 971 532**	**CANADA**	32
						Nombre de jours sous 18° C[2]	
58	102	321	514	661	4 348	Montréal	33
5	82	340	438	566	3 735	Toronto	34
53	124	452	564	812	4 769	Winnipeg	35
100	133	423	561	793	4 862	Regina/Saskatoon	36
144	129	340	494	666	4 259	Calgary/Edmonton	37
26	74	218	290	448	2 599	Vancouver	38
46	**100**	**322**	**459**	**612**	**3 965**	**Canada**	39

[1] *N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.*
[2] *Source: Environnement Canada.*

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1987[1,2]

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of dollars – milliers de dollars						
	Residential							
1	New Brunswick	6	6	5	5	4	3	3
2	Quebec	26,751	30,308	24,781	14,071	10,549	5,694	3,822
3	Ontario	174,097	188,134	154,912	102,969	64,133	40,384	37,660
4	Manitoba	18,255	14,007	13,704	7,235	4,404	1,856	3,169
5	Saskatchewan	18,105	13,811	15,845	7,306	5,892	4,840	4,453
6	Alberta	49,528	40,845	45,289	31,698	21,499	16,376	17,038
7	British Columbia	33,746	27,879	25,593	19,976	13,257	9,544	8,524
8	**Canada**	**320,487**	**314,989**	**280,129**	**183,260**	**119,739**	**78,699**	**74,669**
	Commercial							
9	New Brunswick	34	36	35	26	18	20	15
10	Quebec	40,882	41,999	35,522	21,947	15,839	8,560	8,126
11	Ontario	106,180	115,175	95,890	64,207	36,915	20,724	18,333
12	Manitoba	15,480	12,675	12,243	7,167	3,906	925	1,783
13	Saskatchewan	13,976	10,038	10,940	4,910	3,468	2,249	2,040
14	Alberta	30,648	26,566	30,072	18,400	11,540	7,855	8,495
15	British Columbia	27,074	21,845	20,191	16,968	11,492	8,598	7,641
16	**Canada**	**234,274**	**228,335**	**204,892**	**133,624**	**83,177**	**48,931**	**46,434**
	Industrial							
17	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
18	Quebec	54,542	47,420	49,878	43,121	41,303	39,006	35,672
19	Ontario	126,156	123,162	121,412	103,131	85,402	83,209	77,023
20	Manitoba	5,952	6,216	5,585	5,243	4,903	3,307	3,126
21	Saskatchewan	9,216	10,141	7,556	4,343	6,277	7,164	7,955
22	Alberta	69,330	59,822	65,214	65,639	65,127	59,361	52,623
23	British Columbia	16,496	14,478	16,009	13,712	13,501	12,172	12,703
24	**Canada**	**281,692**	**261,239**	**265,655**	**235,189**	**216,513**	**204,218**	**189,102**
	Total revenues							
25	New Brunswick	39	42	39	31	23	23	18
26	Quebec	122,175	119,727	110,181	79,140	67,690	53,260	47,620
27	Ontario	406,433	426,471	372,214	270,307	186,450	144,318	133,016
28	Manitoba	39,687	32,899	31,532	19,644	13,212	6,088	8,078
29	Saskatchewan	41,297	33,990	34,342	16,558	15,637	14,253	14,449
30	Alberta	149,507	127,233	140,575	115,736	98,166	83,592	78,156
31	British Columbia	77,316	64,202	61,793	50,656	38,251	30,314	28,868
32	**CANADA**	**836,453**	**804,563**	**750,676**	**552,073**	**419,430**	**331,848**	**310,205**

[1] *Excludes direct, non-utility sales.*
[2] *Due to rounding, differences at the total level may occur.*

TABLEAU 3. Recettes provenant des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1987[1,2]

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		No
thousands of dollars – milliers de dollars							
						Domestiques	
3	3	8	7	1	54	Nouveau-Brunswick	1
4,148	3,818	8,430	13,196	17,578	163,145	Québec	2
35,113	37,588	75,445	110,229	152,716	1,173,381	Ontario	3
2,941	3,906	8,304	10,543	11,679	100,003	Manitoba	4
3,012	3,054	9,364	10,571	16,568	112,822	Saskatchewan	5
16,515	16,035	23,358	32,868	42,417	353,466	Alberta	6
8,526	7,922	15,538	24,289	34,468	229,262	Colombie-Britannique	7
70,257	**72,326**	**140,449**	**201,702**	**275,427**	**2,132,133**	**Canada**	8
						Commercialles	
15	17	17	17	26	275	Nouveau-Brunswick	9
7,387	7,962	15,431	23,688	28,430	255,772	Québec	10
18,640	24,894	48,798	72,847	97,981	720,584	Ontario	11
1,652	2,394	6,006	8,117	9,365	81,713	Manitoba	12
1,309	1,476	4,979	6,154	9,723	71,262	Saskatchewan	13
7,930	8,190	14,672	21,384	29,409	215,162	Alberta	14
6,836	6,937	12,900	18,364	24,830	183,675	Colombie-Britannique	15
43,770	**51,869**	**102,803**	**150,571**	**199,764**	**1,528,443**	**Canada**	16
						Industrielles	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	17
37,282	41,470	46,461	50,630	53,421	540,205	Québec	18
78,468	82,204	102,110	104,480	117,107	1,166,019	Ontario	19
2,890	4,171	5,052 ..	4,959	4,463	55,868	Manitoba	20
8,687	10,406	8,485	7,462	3,404	91,097	Saskatchewan	21
53,088	56,783	62,605	55,170	86,608	751,368	Alberta	22
12,460	10,885	14,027	13,173	13,244	162,860	Colombie-Britannique	23
192,875	**205,919**	**238,740**	**235,873**	**278,246**	**2,767,417**	**Canada**	24
						Total des recettes	
18	20	25	25	26	329	Nouveau-Brunswick	25
48,816	53,250	70,322	87,513	99,429	959,121	Québec	26
132,220	144,686	226,353	287,556	367,804	3,059,984	Ontario	27
7,483	10,471	19,363	23,619	25,507	237,584	Manitoba	28
13,009	14,935	22,829	24,187	29,695	275,181	Saskatchewan	29
77,533	81,008	100,636	109,421	158,434	1,319,997	Alberta	30
27,823	25,744	42,465	55,825	72,542	575,797	Colombie-Britannique	31
306,901	**330,114**	**481,992**	**588,146**	**753,437**	**6,427,994**	**CANADA**	32

1 *N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.*
2 *Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas être justes.*

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1986 and 1987

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes			
	1986				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	**771**	**–**	**504 035**	**–**
2	Imports	–	–	257 814	–
3	Other receipts[1,2]	–	–	257 216	168
4	**Total net receipts**	**771**	**–**	**1 019 065**	**168**
5	Received from storage	–	35	3 873 007	–
6	**Total supply of gas utilities**	**771**	**35**	**4 892 072**	**168**
7	Transfers from other provinces	–	5 407 395	26 380 327	32 820 764
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	**771**	**5 407 430**	**31 272 399**	**32 820 932**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	149	729 915	5 728 856	660 555
10	Commercial	622	1 109 861	4 298 545	641 674
11	Industrial	–	3 099 332	9 217 888	466 826
12	**Total sales[3]**	**771**	**4 939 108**	**19 245 289**	**1 769 055**
13	Exports	–	145 502	1 237 683	4 224 259
14	Other deliveries[3,4]	–	–	661 878	281 682
15	**Total net deliveries**	**771**	**5 084 610**	**21 144 850**	**6 274 996**
16	Delivered to storage	–	249 617	4 146 725	–
17	Line pack fluctuation	–	–	2 329	1 766
18	Gas used in system	–	5 040	813 952	246 673
19	Line losses and unaccounted for	–	68 163	-242 852	-82 830
20	**Total demand on gas utilities**	**771**	**5 407 430**	**25 865 004**	**6 440 605**
21	Transfers to other provinces	–	–	5 407 395	26 380 327
22	**TOTAL DISPOSITION**	**771**	**5 407 430**	**31 272 399**	**32 820 932**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1986 et 1987

Saskatchewan	Alberta	British Columbia, Yukon and Northwest Territories / Colombie-Britannique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes					
				1986	
				Arrivages	
1 813 976	**62 556 401**	**6 989 626**	**71 864 809**	**Total du gaz commercialisable**	1
–	2 536	–	260 350	Importations	2
240 813	2 402	160	500 759	Autres arrivages[1,2]	3
2 054 789	**62 561 339**	**6 989 786**	**72 625 918**	**Total des arrivages nets**	4
161 658	418 930	4 083	4 457 713	Gaz provenant des stocks	5
2 216 447	**62 980 269**	**6 993 869**	**77 083 631**	**Total des approvisionnements de gaz**	6
36 522 645	–	10 741 832	...	Transferts des autres provinces	7
38 739 092	**62 980 629**	**17 735 701**	**77 083 631**	**TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS**	8
				Utilisation	
				Ventes	
855 491	2 858 193	1 358 968	12 192 127	Domestiques	9
682 445	2 399 177	1 229 860	10 362 184	Commercialles	10
1 014 876	9 773 067	1 926 551	25 498 540	Industrielles	11
2 552 812	**15 030 437**	**4 515 379**	**48 052 851**	**Total des ventes[3]**	12
2 502 173	214 550	12 765 918	21 090 085	Exportations	13
–	2 435	48 269	994 264	Autres livraisons[3,4]	14
5 054 985	**14 247 422**	**17 329 566**	**70 137 200**	**Total des livraisons nettes**	15
394 877	690 376	42 374	5 523 969	Livraisons à l'entrepôt	I6
6 657	23 351	1 992	36 095	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
505 584	261 265	223 867	2 056 381	Gaz consommé dans les réseaux	18
-43 775	-506 622	137 902	-670 014	Fuites et autres pertes	19
5 918 328	**15 715 792**	**17 735 701**	**77 083 631**	**Total de la demande pour les services de gaz**	20
32 820 764	47 264 477	–	...	Transferts aux autres provinces	21
38 739 092	**62 980 269**	**17 735 701**	**77 083 631**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1986 and 1987 – Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes			
	1987				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	638	–	507 550	–
2	Imports	–	–	92 139	–
3	Other receipts[1,2]	–	–	269 687	2 817
4	**Total net receipts**	**638**	–	**869 376**	**2 817**
5	Received from storage	–	–	4 658 827	–
6	**Total supply of gas utilities**	**638**	–	**5 528 203**	**2 817**
7	Transfers from other provinces	–	5 559 254	26 684 296	32 497 808
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	**638**	**5 559 254**	**32 212 499**	**32 500 625**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	157	649 618	5 446 305	539 648
10	Commercial	481	1 168 403	4 093 167	533 319
11	Industrial	–	3 167 489	8 689 313	470 223
12	**Total sales[3]**	**638**	**4 985 510**	**18 228 785**	**1 543 190**
13	Exports	–	154 249	1 563 492	3 594 853
14	Other deliveries[3,4]	–	22 815	1 248 912	313 614
15	**Total net deliveries**	**638**	**5 162 574**	**21 041 189**	**5 451 657**
16	Delivered to storage	–	397 167	4 346 244	–
17	Line pack fluctuation	–	–	-1 156	-563
18	Gas used in system	–	7 886	912 289	248 245
19	Line losses and unaccounted for	–	-8 373	354 679	116 990
20	**Total demand on gas utilities**	**638**	**5 559 254**	**26 653 245**	**5 816 329**
21	Transfers to other provinces	–	–	5 559 254	26 684 296
22	**TOTAL DISPOSITION**	**638**	**5 559 254**	**32 212 499**	**32 500 625**

1 *Includes peak shaving and enrichment.*
2 *Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.*
3 *Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.*
4 *Includes miscellaneous utility deliveries.*

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1986 et 1987 – fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia, Yukon and Northwest Territories / Colombie-Britannique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes					
				1987	
				Arrivages	
2 427 586	**67 029 133**	**8 273 423**	**78 238 330**	**Total du gaz commercialisable**	1
–	1 128	–	93 267	Importations	2
306 353	–	97	578 954	Autres arrivages[1,2]	3
2 733 939	**67 030 261**	**8 273 520**	**78 910 551**	**Total des arrivages nets**	4
139 848	686 542	17 424	5 502 641	Gaz provenant des stocks	5
2 873 787	**67 716 803**	**8 290 944**	**84 413 192**	**Total des approvisionnements de gaz**	6
37 772 160	–	14 719 343	...	Transferts des autres provinces	7
40 645 947	**67 716 803**	**23 010 287**	**84 413 192**	**TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS**	8
				Utilisation	
				Ventes	
797 745	2 728 551	1 300 884	11 462 908	Domestiques	9
608 638	2 168 179	1 155 989	9 728 176	Commerciales	10
918 044	9 619 060	1 916 319	24 780 448	Industrielles	11
2 324 427	**14 515 790**	**4 373 192**	**45 971 532**	**Total des ventes[3]**	12
4 857 756	191 895	17 646 534	28 008 779	Exportations	13
56 671	–	483 675	2 125 687	Autres livraisons[3,4]	14
7 238 854	**14 707 685**	**22 503 401**	**76 105 998**	**Total des livraisons nettes**	15
189 921	582 396	14 903	5 530 631	Livraisons à l'entrepôt	16
-3 913	-50 442	7 152	-48 922	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
541 349	413 489	362 712	2 485 970	Gaz consommé dans les réseaux	18
181 928	-427 828	122 119	339 515	Fuites et autres pertes	19
8 148 139	**15 225 300**	**23 010 287**	**84 413 192**	**Total de la demande pour les services de gaz**	20
32 497 808	52 491 503	–	...	Transferts aux autres provinces	21
40 645 947	**67 716 803**	**23 010 287**	**84 413 192**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	22

1 *Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.*
2 *Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.*
3 *Inclut les ventes directes, autres que les services de gaz, et les livraisons pour la consommation.*
4 *Inclut les livraisons pour distributions diverses.*

TABLE 5. Exports to and Imports from the United States, 1987 and 1986

TABLEAU 5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1987 et 1986

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports Exportations		Imports Importations	
	1987	1986	1987	1986
	thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes			
Phillipsburg	154 249	145 502	–	–
Highwater	–	–	–	–
Total Québec	**154 249**	**145 502**	**–**	**–**
Cornwall	216 334	210 412	–	–
Fort Frances	90 464	94 126	–	–
Niagara Falls	1 256 694	933 145	–	–
Windsor	–	–	92 139	257 814
Total Ontario	**1 563 492**	**1 237 683**	**92 139**	**257 814**
Emerson	3 586 605	4 215 222	–	–
Sprague	8 248	9 037	–	–
Total Manitoba	**3 594 853**	**4 224 259**	**–**	**–**
Monchy **(Total Saskatchewan)**	**4 857 756**	**2 502 173**	**–**	**–**
Aden	187 793	210 243	–	–
Carway	–	–	–	–
Coutts	–	–	1 128	2 536
Universal	4 102	4 307	–	–
Total Alberta	**191 895**	**214 550**	**1 128**	**2 536**
Kingsgate	13 716 828	9 867 446	–	–
Huntingdon	3 929 706	2 898 472	–	–
British Columbia – Total – Colombie-Britannique	**17 646 534**	**12 765 918**	**–**	**–**
Canada	**28 008 779**	**21 090 085**	**93 267**	**260 350**
	thousands of dollars – milliers de dollars			
Value – Valeur	**2,559,187**	**2,566,115**	**8,206**	**27,059**

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1987

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1987

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus	Total
	kilometres – kilomètres						
Natural gas distribution systems – Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	20.8	–	–	–	–	–	20.8
Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	175.6	440.8	214.8	46.0	33.1	23.8	934.1
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	0.9	248.0	185.2	78.3	19.7	7.7	539.8
Alberta	429.9	1 295.9	688.2	240.8	107.5	–	2 762.3
British Columbia – Colombie-Britannique	–	–	–	–	–	–	–
Canada	**627.2**	**1 984.7**	**1 088.2**	**365.1**	**160.3**	**31.5**	**4 257.0**
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	6.8	0.3	14.5	–	–	21.6
Québec	–	–	18.0	71.5	385.1	–	474.6
Ontario	321.5	894.3	1 690.9	1 494.8	232.5	595.2	5 229.2
Manitoba	241.1	483.0	83.4	72.4	20.1	–	900.0
Saskatchewan	3 237.4	2 859.8	1 572.5	1 487.7	639.2	–	9 796.6
Alberta	1 817.6	1 845.3	1 888.9	1 814.0	1 231.1	144.9	8 741.8
British Columbia – Colombie-Britannique	294.8	684.8	506.6	908.6	152.8	900.8	3 448.4
Canada	**5 912.4**	**6 774.0**	**5 760.6**	**5 863.5**	**2 660.8**	**1 640.9**	**28 612.2**
Distribution – Distribution							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	–	–	146.1
Québec	1 627.1	916.6	2 111.4	494.5	423.3	82.8	5 655.7
Ontario	24 725.6	8 889.1	6 163.0	1 059.8	238.4	147.8	41 223.7
Manitoba	3 546.2	609.4	254.5	37.9	48.3	–	4 496.3
Saskatchewan	41 197.1	2 895.1	529.5	80.8	29.1	–	44 731.6
Alberta[1]	35 604.5	3 455.3	1 229.9	270.6	120.5	–	40 680.8
British Columbia – Colombie-Britannique	11 957.8	2 442.7	417.5	307.2	153.2	21.2	15 299.6
Canada	**118 694.0**	**19 281.6**	**10 738.8**	**2 254.8**	**1 012.8**	**251.8**	**152 233.8**
TOTAL	**125 233.6**	**28 040.3**	**17 587.6**	**8 483.4**	**3 833.9**	**1 924.2**	**185 103.0**
Natural gas transport systems – Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	–	–	0.6	8.9	26.9	0.8	37.2
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	–	–	–	–	–	–	–
Alberta	0.4	256.8	180.0	94.1	123.6	20.8	675.7
British Columbia – Colombie-Britannique	–	20.8	257.1	590.2	462.8	733.4	2 064.3
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	50.6	50.6
Canada	**0.4**	**277.6**	**437.7**	**693.2**	**613.3**	**805.6**	**2 827.8**

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1987 – Concluded

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1987 – fin

	Outside diameter of pipe in millimetres / Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over / 532 et plus	Total
	kilometres – kilomètres						
Natural gas transport systems – Concluded – **Réseaux de transport de gaz naturel** – fin							
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	0.9	132.8	37.4	134.0	325.4	630.5
Ontario	–	–	66.4	187.8	640.1	4 949.0	5 843.3
Manitoba	0.6	–	65.8	96.7	–	1 927.3	2 090.4
Saskatchewan	–	–	35.0	28.3	276.3	3 045.1	3 384.7
Alberta	24.9	1 321.3	3 402.9	2 616.2	3 147.7	4 484.8	14 997.8
British Columbia – Colombie-Britannique	1.8	41.0	8.9	0.8	–	2 596.4	2 648.9
Canada	**27.3**	**1 363.2**	**3 711.8**	**2 967.2**	**4 198.1**	**17 328.0**	**29 595.6**
TOTAL	**27.7**	**1 640.8**	**4 149.5**	**3 660.4**	**4 811.4**	**18 133.6**	**32 423.4**
Total natural gas industries[2] – Total, sociétés de gaz naturel[2]							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	20.8	–	–	–	–	–	20.8
Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	1 168.6	482.4	247.2	187.2	60.0	24.6	2 170.0
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	200.3	896.1	703.5	144.3	50.0	7.7	2 001.9
Alberta	2 490.3	14 621.5	7 902.2	2 350.4	536.1	26.4	27 926.9
British Columbia – Colombie-Britannique	106.8	782.5	771.3	662.3	465.9	733.4	3 522.2
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	25.6	17.6	3.4	–	–	50.6	97.2
Canada	**4 012.4**	**16 800.1**	**9 627.6**	**3 344.2**	**1 112.0**	**842.7**	**35 739.0**
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	6.8	0.3	14.5	–	–	21.6
Québec	–	0.9	150.8	108.9	519.1	325.4	1 105.1
Ontario	321.5	894.3	1 757.3	1 682.9	872.6	5 544.2	11 072.5
Manitoba	241.7	483.0	149.2	169.1	20.1	1 927.3	2 990.4
Saskatchewan	3 237.4	2 859.8	1 607.5	1 516.0	915.5	3 045.1	13 181.3
Alberta	1 842.5	3 166.6	5 291.8	4 430.2	4 378.8	4 629.7	23 739.6
British Columbia – Colombie-Britannique	296.6	725.8	515.5	909.4	152.8	3 497.2	6 097.3
Canada	**5 939.7**	**8 137.2**	**9 472.4**	**8 830.7**	**6 858.9**	**18 968.9**	**58 207.8**
Distribution[3] – Distribution[3]							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	–	–	146.1
Québec	1 627.1	916.6	2 111.4	494.5	423.3	82.8	5 655.7
Ontario	24 725.6	8 889.1	6 163.0	1 059.8	238.4	147.8	41 223.7
Manitoba	3 546.2	609.4	254.5	37.9	48.3	–	4 496.3
Saskatchewan	41 197.1	2 895.1	529.5	80.8	29.1	–	44 731.6
Alberta[1]	35 604.5	3 455.3	1 229.9	270.6	120.5	–	40 680.8
British Columbia – Colombie-Britannique	11 957.8	2 442.7	417.5	307.2	153.2	21.2	15 299.6
Canada	**118 694.0**	**19 281.6**	**10 738.8**	**2 254.8**	**1 012.8**	**251.8**	**152 233.8**
TOTAL	**128 646.1**	**44 218.9**	**29 838.8**	**14 429.7**	**8 983.7**	**20 063.4**	**246 180.6**

[1] *Excludes Alberta co-operatives. – Excluant les coopératives de l'Alberta.*

[2] *Includes pipe line distance of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. – Comprend la longueur des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines categories de grandeur comportent des chiffres estimatifs.*

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1980-1987

TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1980-1987

	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
	kilometres – kilomètres							
Gathering – Collecte								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec	–	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	2 105.2	2 121.5	2 129.9	2 160.4	2 174.2	2 205.1	2 243.6	2 170.0
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	1 871.5	1 893.4	1 933.8	2 215.2	2 728.4	2 701.5	1 783.0[1]	2 001.9[1]
Alberta	16 077.8	17 619.8	19 662.2	22 734.4	22 546.0	23 339.7	23 901.8	27 926.9
British Columbia – Colombie-Britannique	3 084.3	3 079.0	3 184.2	3 291.5	3 321.5	3 367.5	3 405.4	3 522.2
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	90.6	97.2
Total	**23 214.6**	**24 789.5**	**26 985.9**	**30 477.3**	**30 845.9**	**31 689.6**	**31 445.2**	**35 739.0**
Transmission – Transport								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	256.4	276.0	288.9	289.0	1 105.1	1 144.6	1 101.9	1 105.1
Ontario	9 441.3	9 568.5	10 212.1	10 432.6	10 626.1	10 925.8	11 053.3	11 072.5
Manitoba	2 675.0	2 790.5	2 866.1	2 969.9	2 981.7	2 989.6	2 995.2	2 990.4
Saskatchewan	10 765.4	10 956.3	11 516.9	11 768.7	13 176.9	12 941.8	13 056.2	13 181.3
Alberta	18 120.6	19 063.4	19 836.4	20 823.8	22 297.1	22 519.6	23 280.1	23 739.6
British Columbia – Colombie-Britannique	5 283.3	5 327.1	5 468.0	5 522.8	5 611.3	5 799.8	5 961.0	6 097.3
Total	**46 563.6**	**48 003.4**	**50 210.0**	**51 828.4**	**55 819.8**	**56 342.8**	**57 469.3**	**58 207.8**
Distribution – Distribution								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec	3 028.9	3 070.5	3 501.9	3 709.7	4 358.9	4 669.3	5 715.2	5 655.7
Ontario	31 836.9	32 974.4	34 220.6	35 134.2	36 637.9	37 699.0	38 999.0	41 223.7
Manitoba	3 049.4	3 068.3	3 264.2	3 181.7	3 245.7	4 339.5	4 427.4	4 496.3
Saskatchewan	5 592.1	5 785.2	5 904.6	11 546.9	19 134.9	27 598.4	38 413.1	44 731.6
Alberta	31 092.3	32 567.2	33 058.9	33 583.2	36 752.6	37 412.7	40 195.6	40 680.8
British Columbia – Colombie-Britannique	10 766.6	11 250.0	11 846.5	12 502.3	13 147.5	13 533.4	14 315.9	15 299.6
Total	**85 512.3**	**88 861.7**	**91 942.8**	**99 804.1**	**113 423.6**	**125 398.4**	**142 212.3**	**152 233.8**

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1980-1987 – Concluded

TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1980-1987 – fin

	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987
	kilometres – kilomètres							
Total								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec	3 285.3	3 346.5	3 790.8	3 998.7	5 464.0	5 813.9	6 817.1	6 760.8
Ontario	43 383.4	44 664.4	46 562.6	47 727.2	49 438.2	50 829.9	52 295.9	54 466.2
Manitoba	5 724.4	5 858.8	6 130.3	6 151.6	6 227.4	7 329.1	7 422.6	7 486.7
Saskatchewan	18 229.0	18 634.9	19 355.3	25 530.8	35 040.2	43 241.7	53 252.3	59 914.8
Alberta	65 290.7	69 250.4	72 557.5	77 141.4	81 595.7	83 272.0	87 377.5	92 347.3
British Columbia – Colombie-Britannique	19 134.2	19 656.1	20 498.7	21 316.6	22 080.3	22 700.7	23 682.3	24 919.1
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	90.6	97.2
TOTAL	**155 290.5**	**161 654.6**	**169 138.7**	**182 109.8**	**200 089.3**	**213 430.8**	**231 126.8**	**246 180.6**

[1] *This reduction is as a result of a reclassification of pipeline by a respondent.*

[1] *Cette réduction est le résultat d'une reclassification de pipe-lines par une compagnie déclarante.*

TABLE 8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1987

TABLEAU 8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1987

	Number of active compressor stations Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers Nombre de moteurs primaires	Kilowatts	Number of compressors Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems – Réseaux de distribution de gaz naturel				
Ontario	10	32	112 564	32
Manitoba	–	–	–	–
Saskatchewan	27	48	41 744	48
Alberta	48	82	49 022	82
British Columbia – Colombie-Britannique	7	13	18 341	13
Canada	**92**	**175**	**221 671**	**175**
Natural gas transport systems – Réseaux de transport de gaz naturel				
Québec	2	4	6 800	4
Ontario[1]	47	105	497 082	105
Manitoba	7	46	370 700	46
Saskatchewan	11	50	437 599	50
Alberta	42	96	430 722	96
British Columbia – Colombie-Britannique	34	91	431 103	91
Canada	**143**	**392**	**2 174 006**	**392**
Natural gas utilities – Total – Services de gaz naturel				
Québec	2	4	6 800	4
Ontario	57	137	609 646	137
Manitoba	7	46	370 700	46
Saskatchewan	38	98	479 343	98
Alberta	90	178	479 744	178
British Columbia – Colombie-Britannique	41	104	449 444	104
CANADA	**235**	**567**	**2 395 677**	**567**

[1] *Includes three mobile compressors units, horsepower totalling 21,800 kilowatts.*
[1] *Inclut trois compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 21,800 kilowatts.*

TABLE 9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1987

TABLEAU 9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, selon la province, 1987

	Storage capacity[1] at December 31 Capacité d'entreposage[1]	Held in storage Volume en entrepôt 31 décembre
	thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes	
Ontario	5 199 797	3 858 689
Saskatchewan	4 857 000	4 306 000
Alberta	3 600 158	794 603
Total	**13 656 955**	**8 959 292**

[1] *Includes base pressure gas.*
[1] *Inclut les gaz à la pression de base.*

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1986 and 1987[1]

No.		Total December 31, 1986 Total au 31 décembre 1986	Gross additions during 1987 Additions brutes en 1987	Retirements during 1987 Mises hors service en 1987	Other changes during 1987 Autres variations en 1987
			thousands of dollars – milliers de dollars		
	Natural gas distribution systems				
1	Intangible plant	39,542	19	–	873
	Production plant				
2	Land, leaseholds and land rights	116,883	1,381	–	10,635
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	127,857	3,991	7,835	9,523
4	Other production equipment	773	–	–	(19)
5	**Total production plants**	**245,513**	**5,372**	**7,835**	**20,139**
	Gathering plant				
6	Land and land rights	2,167	34	–	(1)
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	5,258	448	13	1,082
8	Other structures and improvements	3,111	140	10	(35)
9	Gathering lines	59,114	707	181	(191)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	18,184	3,684	105	1,165
11	Purification and other natural gas gathering equipment	18,994	279	127	189
12	**Total gathering plants**	**106,828**	**5,292**	**436**	**2,209**
	Products extraction plant				
13	Land and land rights	25	–	–	–
14	Structures and pipe lines	118	3	–	–
15	Equipment, extraction and other	1,573	203	–	–
16	**Total products extraction plants**	**1,716**	**206**	**–**	**–**
	Manufactured gas plant[2]				
17	Land and land rights	59	14	–	–
18	Structures and improvements and gas holders	523	349	–	–
19	Equipment	453	571	–	–
20	**Total manufactured gas plants**	**1,035**	**934**	**–**	**–**
	Underground storage plant				
21	Land and land rights	17,866	45	–	(2,484)
22	Structures and improvements	66,925	5,522	104	200
23	Equipment	77,839	6,960	335	(2,015)
24	Base pressure gas	25,154	3,335	20	–
25	**Total underground storage plants**	**187,784**	**15,862**	**459**	**(4,299)**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1986 et 1987[1]

Total December 31, 1987 / Total au 31 décembre 1987	Total December 31, 1987 / Total au 31 décembre 1987			
Total au 31 décembre 1987	Eastern Canada / Est du Canada	Western Canada / Ouest du Canada		Nº
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Réseaux de distribution de gaz naturel	
40,434	35,516	4,918	Valeurs incorporelles	1
			Installations de production	
128,899	66,690	62,209	Terrains, baux et droits fonciers	2
133,536	51,273	82,263	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
754	690	64	Autre équipement de production	4
263,189	**118,653**	**144,536**	**Total, installations de production**	5
			Installations de collecte	
2,200	107	2,093	Terrains et droits fonciers	6
6,775	3,369	3,406	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	7
3,206	351	2,855	Autres structures et améliorations	8
59,449	18,568	40,881	Réseaux de collecte	9
22,928	2,873	20,055	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
19,335	4,177	15,158	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
113,893	**29,445**	**84,448**	**Total, installations de collecte**	12
			Installations d'extraction des produits	
25	13	12	Terrains et droits fonciers	13
121	–	121	Structures et pipe-lines	14
1,776	218	1,558	Matériel d'extraction et autre	15
1,922	**231**	**1,691**	**Total, installations d'extraction des produits**	16
			Usine de fabrication de gaz[2]	
73	–	73	Terrains et droits fonciers	17
872	208	664	Constructions, améliorations et gazomètres	18
1,024	–	1,024	Équipement	19
1,969	**208**	**1,761**	**Total, usines de fabrication de gaz**	20
			Installations souterrainnes de stockage	
15,427	8,313	7,114	Terrains et droits fonciers	21
72,543	35,712	36,831	Structures et améliorations	22
82,449	58,470	23,979	Équipement	23
28,469	18,912	9,557	Gaz à la pression de base	24
198,888	**121,407**	**77,481**	**Total, installations souterrainnes de stockage**	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1986 and 1987[1] – Continued

No.		Total December 31, 1986 Total au 31 décembre 1986	Gross additions during 1987 Additions brutes en 1987	Retirements during 1987 Mises hors service en 1987	Other changes during 1987 Autres variations en 1987
			thousands of dollars – milliers de dollars		
	Natural gas distribution systems – Concluded				
	Transmission plant				
1	Land and land rights	43,356	3,940	27	(498)
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	47,509	1,903	96	485
3	Other structures and improvements	3,208	70	37	(473)
4	Mains	1,024,452	76,544	1,543	(15,324)
5	Compressor, measuring and regulating equipment	148,129	9,810	1,341	7,954
6	Other transmission equipment	2,224	17	–	(316)
7	**Total transmission plants**	**1,268,878**	**92,284**	**3,044**	**(8,172)**
	Distribution plant				
8	Land and land rights	31,595	1,292	19	(309)
9	Structures and improvements	86,098	3,249	1,053	(514)
10	Mains and services	3,906,685	295,715	6,571	(4,733)
11	House regulator and meter installations and meters	562,968	39,976	3,971	(13,718)
12	Compressor, measuring and regulating equipment	189,905	10,064	1,261	(10,185)
13	Other distribution plant	873	821	268	(12)
14	**Total distribution plants**	**4,778,124**	**351,117**	**13,143**	**(29,471)**
	Local storage plant				
15	Land and land rights	2,197	158	–	–
16	Structures and improvements	13,840	145	–	–
17	Gas holders and other surface storage	40,063	516	–	263
18	**Total local storage plants**	**56,100**	**819**	–	**263**
	General plant				
19	Land and land rights	7,393	190	108	–
20	Structures and improvements	103,059	7,530	1,950	(330)
21	Transportation equipment	65,457	10,704	5,202	(107)
22	Tools and heavy work equipment	60,732	7,207	1,295	33
23	Other general plant	547,486	80,804	17,007	(8,792)
24	**Total general plants**	**784,127**	**106,435**	**25,562**	**(9,196)**
25	Undistributed plant[3]	118,491	22,956	2,074	(58,059)
26	Other plant	105,854	3,312	768	(3,057)
27	**TOTAL PLANTS**	**7,693,992**	**604,608**	**53,321**	**(88,770)**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1986 et 1987[1] – suite

Total December 31, 1987 / Total au 31 décembre 1987	Total December 31, 1987 / Total au 31 décembre 1987			
Total au 31 décembre 1987	Eastern Canada / Est du Canada	Western Canada / Ouest du Canada		Nº
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Réseaux de distribution de gaz naturel – fin	
			Installations de transport	
46,771	21,419	25,352	Terrains et droits fonciers	1
49,801	7,040	42,761	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	2
2,768	315	2,453	Autres structures et améliorations	3
1,084,129	506,431	577,698	Conduites principales	4
164,552	59,740	104,812	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
1,925	–	1,925	Autre matériel de transport	6
1,349,946	**594,945**	**755,001**	**Total, installations de transport**	7
			Installations de distribution	
32,559	17,736	14,823	Terrains et droits fonciers	8
87,780	69,667	18,113	Structures et améliorations	9
4,191,096	2,732,944	1,458,152	Conduites principales de service	10
585,255	280,087	305,168	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
188,523	123,754	64,769	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
1,414	245	1,169	Autres installations de distribution	13
5,086,627	**3,224,433**	**1,862,194**	**Total, installations de distribution**	14
			Installations locales de stockage	
2,355	418	1,937	Terrains et droits fonciers	15
13,985	1,463	12,522	Structures et améliorations	16
40,842	20,273	20,569	Gazomètres et autre stockage de surface	17
57,182	**22,154**	**35,028**	**Total, installations locales de stockage**	18
			Installations générales	
7,475	2,137	5,338	Terrains et droits fonciers	19
108,309	48,730	59,579	Structures et améliorations	20
70,852	30,483	40,369	Matériel de transport	21
66,677	39,655	27,022	Outils et matériel lourd	22
602,491	514,357	88,134	Autres installations générales	23
855,804	**635,362**	**220,442**	**Total, installations générales**	24
81,314	50,632	30,682	Installations diverses[3]	25
105,341	5,476	99,865	Autres installations	26
8,156,509	**4,838,462**	**3,318,047**	**TOTAL DES INSTALLATIONS**	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1986 and 1987[1] – Continued

No.		Total December 31, 1986 Total au 31 décembre 1986	Gross additions during 1987 Additions brutes en 1987	Retirements during 1987 Mises hors service en 1987
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Natural gas transport systems			
1	Intangible plant	86,650	438	54
	Gathering plant			
2	Land and land rights	3,025	–	6
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	5,637	–	519
4	Other structures and improvements	995	–	–
5	Gathering lines	231,103	27	539
6	Compressor, measuring and regulating equipment	39,882	–	2,566
7	Purification and other natural gas gathering equipment	5,974	–	–
8	**Total gathering plants**	**286,616**	**27**	**3,630**
	Products extraction plant			
9	Land and land rights	258	–	–
10	Structures and pipe lines	30,555	–	–
11	Equipment, extraction and other	250,386	–	1,017
12	**Total products extraction plants**	**281,199**	**–**	**1,017**
	Underground storage plant			
13	Land and land rights	14,027	–	–
14	Structures and improvements	17,138	25	1
15	Equipment	22,807	39	–
16	Base pressure gas	21,477	–	–
17	**Total underground storage plants**	**75,449**	**64**	**1**
	Transmission plant			
18	Land and land rights	66,911	1,780	31
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	219,828	7,197	1,730
20	Other structures and improvements	4,940	40	162
21	Mains	5,316,794	33,075	7,774
22	Compressor, measuring and regulating equipment	1,120,352	37,849	10,375
23	Other transmission equipment	825	4	24
24	**Total transmission plants**	**6,729,650**	**79,945**	**20,096**
	General plant			
25	Land and land rights	4,200	34	20
26	Structures and improvements	86,265	2,348	1,582
27	Transportation equipment	65,749	4,625	5,205
28	Tools and heavy work equipment	66,357	5,497	2,130
29	Other general plant	65,015	15,206	5,430
30	**Total general plants**	**287,586**	**27,710**	**14,367**
31	Undistributed plant[3]	589,839	283,508	2,153
32	Other plant	175,388	3,427	3,852
33	TOTAL PLANTS	**8,512,377**	**395,119**	**45,170**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1986 et 1987[1] – suite

Other changes during 1987 Autres variations en 1987	Total December 31, 1987 Total au 31 décembre 1987		No
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Réseaux de transport de gaz naturel	
(4)	87,030	Valeurs incorporelles	1
		Installations de collecte	
–	3,019	Terrains et droits fonciers	2
340	5,458	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	3
–	995	Autres structures et améliorations	4
663	231,254	Réseaux de collecte	5
1,341	38,657	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
48	6,022	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
2,392	**285,405**	**Total, installations de collecte**	8
		Installations d'extraction des produits	
–	258	Terrains et droits fonciers	9
1,663	32,218	Structures et pipe-lines	10
12,785	262,154	Matériel d'extraction et autre	11
14,448	**294,630**	**Total, installations d'extraction des produits**	12
		Installations souterrainnes de stockage	
–	14,027	Terrains et droits fonciers	13
–	17,162	Structures et améliorations	14
–	22,846	Équipement	15
–	21,477	Gaz à la pression de base	16
–	**75,512**	**Total, installations souterraines de stockage**	17
		Installations de transport	
(1,585)	67,075	Terrains et droits fonciers	18
548	225,843	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	19
1	4,819	Autres structures et améliorations	20
8,129	5,350,224	Conduites principales	21
3,122	1,150,948	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
–	805	Autre matériel de transport	23
10,215	**6,799,714**	**Total, installations de transport**	24
		Installations générales	
1,966	6,180	Terrains et droits fonciers	25
509	87,540	Structures et améliorations	26
668	65,837	Matériel de transport	27
(728)	68,996	Outils et matériel lourd	28
(71)	74,720	Autres installations générales	29
2,344	**303,273**	**Total, installations générales**	30
(195,520)	675,674	Installations diverses[3]	31
(139,427)	35,536	Autres installations	32
(305,552)	**8,556,774**	**TOTAL DES INSTALLATIONS**	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1986 and 1987[1] – Continued

No.		Total December 31, 1986 Total au 31 décembre 1986	Gross additions during 1987 Additions brutes en 1987	Retirements during 1987 Mises hors service en 1987
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Total natural gas utilities			
1	Intangible plant	126,192	457	54
	Production plant			
2	Land, leaseholds and land rights	116,883	1,381	–
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	127,857	3,991	7,835
4	Other production equipment	773	–	–
5	**Total production plants**	**245,513**	**5,372**	**7,835**
	Gathering plant			
6	Land and land rights	5,192	34	6
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	10,895	448	532
8	Other structures and improvements	4,106	140	10
9	Gathering lines	290,217	734	720
10	Compressor, measuring and regulating equipment	58,066	3,684	2,671
11	Purification and other natural gas gathering equipment	24,968	279	127
12	**Total gethering plants**	**393,444**	**5,319**	**4,066**
	Products extraction plant			
13	Land and land rights	283	–	–
14	Structures and pipelines	30,673	3	–
15	Equipment, extraction and other	251,959	203	1,017
16	**Total products extraction plants**	**282,915**	**206**	**1,017**
	Manufactured gas plant[2]			
17	Land and land rights	59	14	–
18	Structures and improvements and gas holders	523	349	–
19	Equipment	453	571	–
20	**Total manufactured gas plants**	**1,035**	**934**	**–**
	Underground storage plant			
21	Land and land rights	31,893	45	–
22	Structures and improvements	84,063	5,547	105
23	Equipment	100,646	6,999	335
24	Base pressure gas	46,631	3,335	20
25	**Total underground storage plants**	**263,233**	**15,926**	**460**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1986 et 1987[1] – suite

Other changes during 1987 Autres variations en 1987	Total December 31, 1987 Total au 31 décembre 1987		
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Total, services de gaz	
869	127,464	Valeurs incorporelles	1
		Installations de production	
10,635	128,899	Terrains, baux et droits fonciers	2
9,523	133,536	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
(19)	754	Autre équipement de production	4
20,139	**263,189**	**Total, installations de production**	5
		Installations de collecte	
(1)	5,219	Terrains et droits fonciers	6
1,422	12,233	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	7
(35)	4,201	Autres structures et améliorations	8
472	290,703	Réseaux de collecte	9
2,506	61,585	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
237	25,357	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
4,601	**399,298**	**Total, installations de collecte**	12
		Installations d'extraction des produits	
–	283	Terrains et droits fonciers	13
1,663	32,339	Structures et pipe-lines	14
12,785	263,930	Matériel d'extraction et autre	15
14,448	**296,552**	**Total, installations d'extraction des produits**	16
		Usine de fabrication de gaz[2]	
–	73	Terrains et droits fonciers	17
–	872	Constructions, améliorations et gazomètres	18
–	1,024	Équipement	19
–	**1,969**	**Total, usines de fabrication de gaz**	20
		Installations souterrainnes de stockage	
(2,484)	29,454	Terrains et droits fonciers	21
200	89,705	Structures et améliorations	22
(2,015)	105,295	Équipement	23
–	49,946	Gaz à la pression de base	24
(4,299)	**274,400**	**Total, installations souterrainnes de stockage**	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1986 and 1987[1] – Concluded

No.		Total December 31, 1986 Total au 31 décembre 1986	Gross additions during 1987 Additions brutes en 1987	Retirements during 1987 Mises hors service en 1987
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Total natural gas utilities – Concluded			
	Transmission plant			
1	Land and land rights	110,267	5,720	58
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	267,337	9,100	1,826
3	Other structures and improvements	8,148	110	199
4	Mains	6,341,246	109,619	9,317
5	Compressor, measuring and regulating equipment	1,268,481	47,659	11,716
6	Other transmission equipment	3,049	21	24
7	**Total transmission plants**	**7,998,528**	**172,229**	**23,140**
	Distribution plant			
8	Land and land rights	31,595	1,292	19
9	Structures and improvements	86,098	3,249	1,053
10	Mains and services	3,906,685	295,715	6,571
11	House regulator and meter installations and meters	562,968	39,976	3,971
12	Compressor, measuring and regulating equipment	189,905	10,064	1,261
13	Other distribution plant	873	821	268
14	**Total distribution plants**	**4,778,124**	**351,117**	**13,143**
	Local storage plant			
15	Land and land rights	2,197	158	–
16	Structures and improvements	13,840	145	–
17	Gas holders and other surface storage	40,063	516	–
18	**Total local storage plants**	**56,100**	**819**	–
	General plant			
19	Land and land rights	11,593	224	128
20	Structures and improvements	189,324	9,878	3,532
21	Transportation equipment	131,206	15,329	10,407
22	Tools and heavy work equipment	127,089	12,704	3,425
23	Other general plant	612,501	96,010	22,437
24	**Total general plants**	**1,071,713**	**134,145**	**39,929**
25	Undistributed plant[3]	708,330	306,464	4,227
26	Other plant	281,242	6,739	4,620
27	TOTAL ALL UTILITIES	**16,206,369**	**999,727**	**98,491**

[1] *Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.*
[2] *Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.*
[3] *Includes gas plant under construction and retirement work in progress.*

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1986 et 1987[1] – fin

Other changes during 1987 Autres variations en 1987	Total December 31, 1987 Total au 31 décembre 1987		No
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Total, services de gaz – fin	
		Installations de transport	
(2,083)	113,846	Terrains et droits fonciers	1
1,033	275,644	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	2
(472)	7,587	Autres structures et améliorations	3
(7,195)	6,434,353	Conduites principales	4
11,076	1,315,500	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
(316)	2,730	Autre matériel de transport	6
2,043	**8,149,660**	**Total, installations de transport**	7
		Installations de distribution	
(309)	32,559	Terrains et droits fonciers	8
(514)	87,780	Structures et améliorations	9
(4,733)	4,191,096	Conduites principales et de service	10
(13,718)	585,255	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
(10,185)	188,523	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
(12)	1,414	Autres installations de distribution	13
(29,471)	**5,086,627**	**Total, installations de distribution**	14
		Installations locales de stockage	
–	2,355	Terrains et droits fonciers	15
–	13,985	Structures et améliorations	16
263	40,842	Gazomètres et autre stockage de surface	17
263	**57,182**	**Total, installations locales de stockage**	18
		Installations générales	
1,966	13,655	Terrains et droits fonciers	19
179	195,849	Structures et améliorations	20
561	136,689	Matériel de transport	21
(695)	135,673	Outils et matériel lourd	22
(8,863)	677,211	Autres installations générales	23
(6,852)	**1,159,077**	**Total, installations générales**	24
(253,579)	756,988	Installations diverses[3]	25
(142,484)	140,877	Autres installations	26
(394,322)	**16,713,283**	**TOTAL, TOUS LES SERVICES**	27

[1] *Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin l'année civile.*

[2] *Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.*

[3] *Y compris les installations de gaz en construction et les mises hors service en cours.*

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1987[1]

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars – milliers de dollars	
	Assets		
	Current assets		
	Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments		
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	11,695	485
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	–	–
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	–	–
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	–	–
5	Government of Canada treasury bills	–	–
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	–	–
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	–	–
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	–	–
9	Investments in short-term foreign securities	–	–
	Special deposits		
10	Canadian	–	26
11	Foreign	–	–
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	1,289	477,380
13	Interest and dividends receivable	–	2,910
14	Plant materials and operating supplies	–	90,102
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	422	33,785
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	1,212	336,293
17	**Total current assets**	**14,618**	**940,981**
	Investments		
18	Investments in affiliated companies	–	393,357
	Other investments		
19	Mortgages, long-term advances and notes	–	14,415
20	Other Canadian investments	–	15,887
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	–	4,079
22	Investments in foreign securities	–	–
23	**Total investments**	**–**	**427,738**
	Plant, property and equipment		
24	**Total plant**	**33,409**	**4,805,053**
25	Less accumulated depreciation and amortization	10,964	985,867
26	Net plant	22,445	3,819,186
27	Deferred debits	–	256,613
28	**TOTAL ASSETS**	**37,063**	**5,444,518**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1987[1]

Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Western Canada Ouest du Canada Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée		No
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Actif	
		Disponibilités	
		En caisse, en banque ou placements temporaires	
45,339	–	En caisse, dans les banques à charte, y compris les dépôts à terme	1
–	601	Dans d'autres institutions, y compris les certificats de placement garantis	2
–	–	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
–	–	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
–	–	Bons du trésor du gouvernement canadien	5
–	–	Autres dettes directes et garanties par le gouvernement canadien	6
–	–	Dettes directes et garanties par les gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
–	–	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
–	–	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
		Dépôts spéciaux	
–	9	Au Canada	10
–	–	À l'étranger	11
135,839	143,020	Comptes à recevoir moins la provision pour créances douteuses	12
68	223	Intérêt et dividendes à recevoir	13
–	12,892	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
188	10,662	Autres disponibilités, matériaux et fournitures, dépenses payées d'avance	15
39,000	16,112	Gaz stocké sous terre, prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
220,434	**183,519**	**Total, disponibilités**	17
		Investissements	
111,529	84,009	Placements dans des filiales	18
488	3,527	Autres placements	
–	565	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
–	–	Autres placements canadiens	20
–	–	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
–	–	Placements en valeurs étrangères	22
112,017	**88,101**	**Total, investissements**	23
		Installations	
1,369,961	**1,948,086**	**Total des installations**	24
299,374	470,890	Moins la dépréciation et l'amortissement accumulés	25
1,070,587	1,477,196	Installations, total net	26
–	58,044	Débits différés	27
1,403,038	**1,806,860**	**ACTIF, TOTAL**	28

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1987[1] – Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars – milliers de dollars	
	Liabilities		
	Current liabilities		
	Loans and notes payable		
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	–	193,840
2	Other loans and notes payable	1,350	148,954
3	Accounts payable and accrued	–	323,916
4	Accounts payable – Affiliated companies	–	7,597
5	Interest and dividends payable and accrued	–	88,477
6	Taxes accrued	–	8,981
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned		
7	Bonds, debentures and notes	20	116,524
8	Other long-term debt	–	2
9	Customers security deposits and other current liabilities	–	103,061
10	**Total current liabilities**	**1,370**	**991,352**
11	Deferred credits	–	191
12	Accumulated deferred income tax	–	243,348
13	Insurance and other reserves	–	2,001
	Long-term debt		
14	Bonds, debentures and notes	182	2,032,080
15	Mortgages and agreements of sale	–	–
16	Bank loans for other than construction	–	–
17	Other long-term debt – Interim bank loans for construction purposes	–	–
18	Other	–	–
19	Less company long-term debt owned	–	-5,686
20	**Net total long-term debt**	**182**	**2,027,294**
21	Advances from affiliated companies	–	–
22	**TOTAL LONG-TERM DEBT**	**182**	**2,027,294**
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	–	–
	Shareholders' equity		
24	Preferred stock	–	356,551
25	Common stock	–	820,613
26	Contributed surplus and contributions and grants	–	400,433
27	Retained earnings	35,511	590,106
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	–	12,629
29	**Total shareholders' equity**	**35,511**	**2,180,332**
30	**TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH**	**37,063**	**5,444,518**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1987[1] – suite

Natural gas distribution systems / Réseaux de distribution de gaz naturel			
Western Canada / Ouest du Canada			
Publicly operated / Exploitation publique	Privately operated / Exploitation privée		No
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Passif	
		Exigibilités	
		Emprunts et effets à payer	
–	30,763	Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne	1
2	10	Autres emprunts et effets à payer	2
141,008	97,522	Comptes payables et courus	3
40	29,754	Comptes payables – Filiales	4
–	8,969	Intérêt et dividendes payables et courus	5
–	19,653	Impôts courus	6
		Dette à long terme échu dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société	
24,000	17,861	Bons, obligations et billets	7
–	7,151	Autres dettes à long terme	8
26	38,503	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
165,076	**250,186**	**Total, exigibilités**	10
17,000	124,516	Crédits différés	11
–	39,727	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
8,298	5,162	Assurances et autres réserves	13
		Dette à long terme	
381,099	360,516	Bons, obligations et billets	14
–	1,348	Hypothèques et conventions de vente	15
–	–	Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction	16
–	17	Autres dettes à long terme – Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
–	7,131	Autres	18
-24,000	-388	Moins dette à long terme rachetée par la société	19
357,099	**368,624**	**Total, dette à long terme nette**	20
453,000	215,421	Avances des filiales	21
810,099	**584,045**	**TOTAL, DETTE À LONG TERME**	22
–	–	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		Capital propre	
–	198,990	Actions privilégiées	24
–	127,402	Actions ordinaires	25
46,158	166,021	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
264,463	310,160	Bénéfices non distribués	27
91,944	651	Excédent de la valeur estimative des immobilisations sur le coût déprécié	28
402,565	**803,224**	**Total, capital propre**	29
1,403,038	**1,806,860**	**TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE**	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1987[1] – Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Assets			
	Current assets			
	Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments			
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	12,180	45,339	57,519
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	–	601	601
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	–	–	–
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	–	–	–
5	Government of Canada treasury bills	–	–	–
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	–	–	–
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	–	–	–
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	–	–	–
9	Investments in short-term foreign securities	–	–	–
	Special deposits			
10	Canadian	26	9	35
11	Foreign	–	–	–
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	478,669	278,859	757,528
13	Interest and dividends receivable	2,910	291	3,201
14	Plant materials and operating supplies	90,102	12,892	102,994
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	34,207	10,850	45,057
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	337,505	55,112	392,617
17	**Total current assets**	**955,599**	**403,953**	**1,359,552**
	Investments			
18	Investments in affiliated companies	393,357	195,538	588,895
	Other investments			
19	Mortgages, long-term advances and notes	14,415	4,015	18,430
20	Other Canadian investments	15,887	565	16,452
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	4,079	–	4,079
22	Investments inforeign securities	–	–	–
23	**Total investments**	**427,738**	**200,118**	**627,856**
	Plant, property and equipment			
24	**Total plant**	**4,838,462**	**3,318,047**	**8,156,509**
25	Less accumulated depreciation and amortization	996,831	770,264	1,767,095
26	Net plant	3,841,631	2,547,783	6,389,414
27	Deferred debits	256,613	58,044	314,657
28	**TOTAL ASSETS**	**5,481,581**	**3,209,898**	**8,691,479**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1987[1] – suite

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel 1987	1986		No
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Actif	
			Disponibilités	
			En caisse, en banque ou placements temporaires	
40,888	98,407	79,055	En caisse dans les banques à charte, y compris les dépôts à terme	1
987	1,588	1,982	Dans d'autres institutions, y compris les certificats de placement garantis	2
677	677	590	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
–	–		Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
–	–	–	Bons du trésor du gouvernement canadien	5
–	–	–	Autres dettes directes et garanties par le gouvernement canadien	6
12	12	–	Dettes directes et garanties par les gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
52,359	52,359	12	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
–	–	51,469	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux	
17,820	17,855	4,001	Au Canada	10
–	–	138,050	À l'étranger	11
764,298	1,521,826	1,642,490	Comptes à recevoir moins la provision pour créances douteuses	12
132	3,333	5,569	Intérêt et dividendes à recevoir	13
102,156	205,150	192,213	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
76,583	121,640	100,507	Autres disponibilités, matériaux et fournitures, dépenses payées d'avance	15
44,514	437,131	525,452	Gaz stocké sous terre, prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,100,426	**2,459,978**	**2,741,390**	**Total, disponibilités**	17
			Investissements	
3,906,450	4,495,345	3,869,379	Placements dans des filiales	18
			Autres placements	
21,565	39,995	134,472	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
191,952	208,404	27,570	Autres placements canadiens	20
72,826	76,905	4,681	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
–	–	–	Placements en valeurs étrangères	22
4,192,793	**4,820,649**	**4,036,102**	**Total, investissements**	23
			Installations	
8,556,774	**16,713,283**	**16,206,369**	**Total des installations**	24
2,640,438	4,407,533	4,015,665	Moins la dépréciation et l'amortissement accumulés	25
5,916,336	12,305,750	12,190,704	Installations, total net	26
566,417	881,074	1,008,066	Débits différés	27
11,775,972	**20,467,451**	**19,976,262**	**ACTIF, TOTAL**	28

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1987[1] – Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Liabilities			
	Current liabilities			
	Loans and notes payable			
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	193,840	30,763	224,603
2	Other loans and notes payable	148,954	12	148,966
3	Accounts payable and accrued	325,266	238,530	563,796
4	Accounts payable – Affiliated companies	7,597	29,794	37,391
5	Interest and dividends payable and accrued	88,477	8,969	97,446
6	Taxes accrued	8,981	19,653	28,634
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned			
7	Bonds, debentures and notes	116,544	41,861	158,405
8	Other long-term debt	2	7,151	7,153
9	Customers security deposits and other current liabilities	103,061	38,529	141,590
10	Total current liabilities	992,722	415,262	1,407,984
11	Deferred credits	191	141,516	141,707
12	Accumulated deferred income tax	243,348	39,727	283,075
13	Insurance and other reserves	2,001	13,460	15,461
	Long-term debt			
14	Bonds, debentures and notes	2,032,262	741,615	2,773,877
15	Mortgages and agreements of sale	–	1,348	1,348
16	Bank loans for other than construction	900	–	900
17	Other long-term debt – Interim bank loans for construction purposes	–	17	17
18	Other	–	7,131	7,131
19	Less company long-term debt owned	(5,686)	(24,388)	(30,074)
20	Net total long-term debt	2,027,476	725,723	2,753,199
21	Advances from affiliated companies	–	668,421	668,421
22	**TOTAL LONG-TERM DEBT**	**2,027,476**	**1,394,144**	**3,421,620**
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	–	–	–
	Shareholders' equity			
24	Preferred stock	356,551	198,990	555,541
25	Common stock	820,613	127,402	948,015
26	Contributed surplus and contributions and grants	400,433	212,179	612,612
27	Retained earnings	625,617	574,623	1,200,240
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	12,629	92,595	105,224
29	**Total shareholders' equity**	**2,215,843**	**1,205,789**	**3,421,632**
30	**TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH**	**5,481,581**	**3,209,898**	**8,691,479**

[1] *Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.*

TABLEAU 11. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1987[1] – fin

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel 1987	1986		No
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Passif	
			Exigibilités	
			Emprunts et effets à payer	
203,393	427,996	357,738	Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne	1
231,364	380,330	521,217	Autres emprunts et effets à payer	2
451,385	1,015,181	982,834	Comptes payables et courus	3
23,517	60,908	82,991	Comptes payables – Filiales	4
192,225	289,671	266,848	Intérêt et dividendes payables et courus	5
94,914	123,548	135,956	Impôts courus	6
			Dette à long terme échue dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société	
132,193	290,598	333,264	Bons, obligations et billets	7
–	7,153	162,895	Autres dettes à long terme	8
1	141,591	114,240	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,328,992	**2,736,976**	**2,957,983**	**Total, exigibilités**	10
281,334	423,041	334,195	Crédits différés	11
298,921	581,996	651,758	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
102,941	118,402	109,785	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme	
3,543,024	6,316,901	6,096,756	Bons, obligations et billets	14
–	1,348	1,527	Hypothèques et conventions de vente	15
7	907	1,007	Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction	16
439,638	439,655	472,652	Autres dettes à long terme – Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
775,932	783,063	690,974	Autres	18
(26,121)	(56,195)	(52,480)	Moins dette à long terme rachetée par la société	19
4,732,480	**7,485,679**	**7,210,436**	**Total, dette à long terme nette**	20
49,277	717,698	607,409	Avances des filiales	21
4,781,757	**8,203,377**	**7,817,845**	**TOTAL, DETTE À LONG TERME**	22
–	–	–	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Capital propre	
1,066,610	1,622,151	2,161,906	Actions privilégiées	24
2,224,040	3,172,055	2,366,359	Actions ordinaires	25
289,193	901,805	1,164,562	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,360,737	2,560,977	2,274,719	Bénéfices non distribués	27
41,447	146,671	137,150	Excédent de la valeur estimative des immobilisation sur le coût déprécié	28
4,982,027	**8,403,659**	**8,104,696**	**Total, capital propre**	29
11,775,972	**20,467,451**	**19,976,262**	**TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE**	30

[1] *Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin de l'année civile.*

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1987

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada Publicly operated Exploitation publique	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars – milliers de dollars	
	Operating revenue accounts		
	Sales		
1	Foreign	–	–
2	Canadian and other sales	56,813	4,049,283
3	Sales of products extracted from gas	–	–
4	Transportation and storage of gas of others	–	76,308
5	Other operating revenue	920	94,688
6	**Total operating revenue**	**57,733**	**4,220,279**
	Operating expense accounts		
	Gas supply		
7	Gas purchases	44,129	3,054,156
8	Exchange gas	–	–
9	Gas withdrawn from underground storage	–	96,259
10	Gas delivered to underground storage (credit)	–	(81,880)
11	Gas used (credit)	–	(1,545)
12	**Total gas supply**	**44,129**	**3,066,990**
13	Exploration and development operations	–	357
14	Gathering of gas by others	–	–
15	Other gathering operations	–	–
16	Products extraction operation	–	–
17	Manufactured gas operation	–	–
18	Local storage operations	–	1,678
19	Underground storage operation	–	8,082
20	Transmission operation	–	5,998
21	Distribution operation	2,279	80,747
22	General operation	–	4,644
23	Administrative and general expenses	2,359	243,410
24	Maintenance expenses	87	46,603
25	Depreciation	–	141,407
26	Amortization	58	14,565
27	Municipal and other taxes[1]	2,025	56,277
28	Rent for gas plant leased from others	–	–
29	**Total purchases, operation and maintenance**	**50,937**	**3,670,758**
30	**Net revenue from operations**	**6,796**	**549,521**

See footnote(s) at end of table

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1987

Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
Western Canada Ouest du Canada			
Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée		No
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Comptes des revenus d'exploitation	
		Ventes	
–	–	À l'étranger	1
690,173	1,118,393	Au Canada et autres ventes	2
–	–	Ventes de produits extraits du gaz	3
–	65,296	Transport et stockage de gaz appartenant à des tiers	4
7,378	11,949	Autres revenus d'exploitation	5
697,551	**1,195,638**	**Total, revenus d'exploitation**	6
		Comptes des frais d'exploitation	
		Approvisionnement en gaz	
405,874	684,408	Achats de gaz	7
–	182	Échanges de gaz	8
–	13,521	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
–	(7,403)	Gaz livré dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
–	(4,058)	Gaz utilisé (crédit)	11
405,874	**686,650**	**Total, approvisionnement en gaz**	12
–	1,119	Exploration et mise en valeur	13
–	2,733	Collecte de gaz par des tiers	14
–	6,544	Autres travaux de collecte	15
–	177	Extraction des produits	16
–	73	Fabrication de gaz	17
1,258	911	Stockage local	18
–	1,403	Stockage souterrain	19
42,773	15,657	Transport	20
17,287	37,130	Distribution	21
4,267	7,424	Exploitation générale	22
50,590	111,728	Frais généraux et d'administration	23
585	24,532	Frais d'entretien	24
39,007	48,555	Dépréciation	25
–	2,157	Amortissement	26
17,199	66,737	Taxes municipales et autres[1]	27
–	–	Loyer des installations de gazoduc louées de tiers	28
578,840	**1,013,530**	**Total, achats, exploitation et entretien**	29
118,711	**182,108**	**Revenus nets d'exploitation**	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1987 – Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée
		thousands of dollars – milliers de dollars	
	Other income		
1	Revenue from other plant	–	–
2	Non-operating revenue	–	3,179
	Income from investments		
3	Dividends	–	22,361
4	Other	–	–
5	Income from affiliated companies	–	21,479
6	Income from sinking and other funds	–	368
7	Gain on foreign exchange	–	–
8	Other income	–	7,633
9	Extraordinary income	–	–
10	**Total other income**	**–**	**55,020**
	Other deductions		
11	Expenses of other plant	47	–
12	Non-operating expense	–	1,539
13	Other interest	–	34,670
14	Interest during construction (credit)	–	(8,342)
15	Loss on foreign exchange	–	–
16	Provision for loss in valuation of investments	–	–
17	Other income deductions	1,281	–
18	Extraordinary income deductions	1,213	–
19	**Total other deductions**	**2,541**	**27,867**
	Fixed charges		
20	Interest on long-term debt	23	228,348
21	Amortization of debt discount premium and expense	20	7,994
22	Interest on amounts due affiliated companies	–	1,095
23	**Total fixed charges**	**43**	**237,437**
24	**Total net income before income taxes**	**4,212**	**339,237**
	Provision for income tax		
25	Estimated income tax payable for the current period	–	51,174
26	Deferred income tax	–	56,242
27	**Net income after taxes**	**4,212**	**231,821**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1987 – suite

Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
Western Canada Ouest du Canada			
Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée		Nº
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Autres revenus	
–	–	Revenus des autres installations	1
–	2,697	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements	
10	691	Dividendes	3
–	–	Autres	4
–	6,211	Revenus provenant de filiales	5
–	–	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
–	62	Profit réalisé sur le change étranger	7
1	2,086	Autres revenus	8
–	–	Revenus extraordinaires	9
11	**11,747**	**Total, autres revenus**	10
		Autres déductions	
–	–	Dépenses des autres installations	11
24	2,447	Frais non attribuables à l'exploitation	12
–	5,777	Autre intérêt	13
–	(7,164)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
–	474	Perte sur le change étranger	15
–	–	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
178	73	Autres déductions du revenu	17
–	1,476	Déductions du revenu extraordinaire	18
202	**3,083**	**Total, autres déductions**	19
		Frais fixes	
81,042	22,485	Intérêt sur la dette à long terme	20
7	1,269	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
–	42,397	Intérêt sur les montants dus aux filiales	22
81,049	**66,151**	**Total, frais fixes**	23
37,471	**124,621**	**Total, revenu net avant impôt sur le revenu**	24
		Provision pour impôt sur le revenu	
–	50,697	Impôt estimatif pour la période courante	25
–	1,468	Impôt différé	26
37,471	**72,456**	**Revenu net après impôt**	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1986 and 1987 – Continued

No.		Natural gas distribution systems / Réseaux de distribution de gaz naturel		Total Canada
		Eastern Canada / Est du Canada	Western Canada / Ouest du Canada	
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Operating revenue accounts			
	Sales			
1	Foreign	–	–	–
2	Canadian and other sales	4,106,096	1,808,566	5,914,662
3	Sales of products extracted from gas	–	–	–
4	Transportation and storage of gas of others	76,308	65,296	141,604
5	Other operating revenue	95,608	19,327	114,935
6	**Total operating revenue**	**4,278,012**	**1,893,189**	**6,171,201**
	Operating expense accounts			
	Gas supply			
7	Gas purchases	3,098,285	1,090,282	4,188,567
8	Exchange gas	–	182	182
9	Gas withdrawn from underground storage	96,259	13,521	109,780
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(81,880)	(7,403)	(89,283)
11	Gas used (credit)	(1,545)	(4,058)	(5,603)
12	**Total gas supply**	**3,111,119**	**1,092,524**	**4,203,643**
13	Exploration and development operations	357	1,119	1,476
14	Gathering of gas by others	–	2,733	2,733
15	Other gathering operations	–	6,544	6,544
16	Products extraction operation	–	177	177
17	Manufactured gas operation	–	73	73
18	Local storage operations	1,678	2,169	3,847
19	Underground storage operation	8,082	1,403	9,485
20	Transmission operation	5,998	58,430	64,428
21	Distribution operation	83,026	54,417	137,443
22	General operation	4,644	11,691	16,335
23	Administrative and general expenses	245,769	162,318	408,087
24	Maintenance expenses	46,690	25,117	71,087
25	Depreciation	141,407	87,562	228,969
26	Amortization	14,623	2,157	16,780
27	Municipal and other taxes[1]	58,302	83,936	142,238
28	Rent for gas plant leased from others	–	–	–
29	**Total purchases, operation and maintenance**	**3,721,695**	**1,592,370**	**5,314,065**
30	**Net revenue from operations**	**556,317**	**300,819**	**857,136**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1986 et 1987 – suite

Natural gas transport systems / Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities / Total, services de gaz naturel			
	1987	1986		Nº
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Comptes des revenus d'exploitation	
			Ventes	
732,893	732,893	852,691	À l'étranger	1
2,772,857	8,687,519	10,396,227	Au Canada et autres ventes	2
18,027	18,027	19,995	Ventes de produits extraits du gaz	3
1,107,616	1,249,220	1,120,190	Transport et stockage de gaz appartenant à des tiers	4
37,619	152,554	110,484	Autres revenus d'exploitation	5
4,669,012	**10,840,213**	**12,499,587**	**Total, revenus d'exploitation**	6
			Comptes des frais d'exploitation	
			Approvisionnement en gaz	
2,439,447	6,628,014	8,405,634	Achats de gaz	7
–	182	1,508	Échanges de gaz	8
–	109,780	78,749	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
–	(89,283)	(125,571)	Gaz livré dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(111,356)	(116,959)	(152,340)	Gaz utilisé (crédit)	11
2,328,091	**6,531,734**	**8,207,980**	**Total, approvisionnement en gaz**	12
–	1,476	1,777	Exploration et mise en valeur	13
–	2,733	9,395	Collecte de gaz par des tiers	14
1,069	7,613	7,723	Autres travaux de collecte	15
233	410	17,876	Extraction des produits	16
–	73	–	Fabrication de gaz	17
–	3,847	2,975	Stockage local	18
4,593	14,078	10,281	Stockage souterrain	19
697,392	761,820	746,519	Transport	20
–	137,443	128,296	Distribution	21
28,907	45,242	47,367	Exploitation générale	22
170,844	578,931	537,553	Frais généraux et d'administration	23
62,179	133,986	137,376	Frais d'entretien	24
249,464	478,433	461,265	Dépréciation	25
–	16,780	16,928	Amortissement	26
96,823	239,061	258,371	Taxes municipales et autres[1]	27
1,914	1,914	–	Loyer des installations de gazoduc louées de tiers	28
3,641,509	**8,955,574**	**10,591,682**	**Total, achats, exploitation et entretien**	29
1,027,503	**1,884,639**	**1,907,905**	**Revenus nets d'exploitation**	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1986 and 1987 – Concluded

No.		Natural gas distribution systems / Réseaux de distribution de gaz naturel		Total Canada
		Eastern Canada / Est du Canada	Western Canada / Ouest du Canada	
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Other income			
1	Revenue from other plant	–	–	–
2	Non-operating revenue	3,179	2,697	5,876
	Income from investments			
3	Dividends	22,361	701	23,062
4	Other	–	–	–
5	Income from affiliated companies	21,479	6,211	27,690
6	Income from sinking and other funds	368	–	368
7	Gain on foreign exchange	–	62	62
8	Other income	7,633	2,087	9,720
9	Extraordinary income	–	–	–
10	**Total other income**	**55,020**	**11,758**	**66,778**
	Other deductions			
11	Expenses of other plant	47	–	47
12	Non-operating expense	1,539	2,471	4,010
13	Other interest	34,670	5,777	40,447
14	Interest during construction (credit)	(8,342)	(7,164)	(15,506)
15	Loss on foreign exchange	–	474	474
16	Provision for loss in valuation of investments	–	–	–
17	Other income deductions	1,281	251	1,532
18	Extraordinary income deductions	1,213	1,476	2,689
19	**Total other deductions**	**30,408**	**3,285**	**33,693**
	Fixed charges			
20	Interest on long-term debt	228,371	103,527	331,898
21	Amortization of debt discount premium and expense	8,014	1,276	9,290
22	Interest on amounts due affiliated companies	1,095	42,397	43,492
23	**Total fixed charges**	**237,480**	**147,200**	**384,680**
24	**Total net income before income taxes**	**343,449**	**162,092**	**505,541**
	Provision for income tax			
25	Estimated income tax payable for the current period	51,174	50,697	101,871
26	Deferred income tax	56,242	1,468	57,710
27	**Net income after taxes**	**236,033**	**109,927**	**345,960**

[1] *Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue*

[2] *Intercompany transactions eliminated.*

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1986 et 1987 – fin

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel 1987	 1986		No
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Autres revenus	
162,542	162,542	183,990	Revenus des autres installations	1
452,207	458,083	198,533	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements	
40,229	63,291	71,370	Dividendes	3
–	–	–	Autres	4
108,570	136,260	329,504	Revenus provenant de filiales	5
500	868	9,871	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
82	144	3,004	Profit réalisé sur le change étranger	7
6,613	16,333	29,326	Autres revenus	8
–	–	12	Revenus extraordinaires	9
770,743	**837,521**	**825,610**	**Total, autres revenus**	10
			Autres déductions	
141,665	141,712	165,699	Dépenses des autres installations	11
386,966	390,976	268,406	Frais non attribuables à l'exploitation	12
32,805	73,252	77,866	Autre intérêt	13
(9,400)	(24,906)	(19,976)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
13,410	13,884	15,510	Perte sur le change étranger	15
–	–	496.	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
11,413	12,945	15,064	Autres déductions du revenu	17
14,352	17,041	50,405	Déductions du revenu extraordinaire	18
591,211	**624,904**	**573,470**	**Total, autres déductions**	19
			Frais fixes	
542,111	874,009	962,200	Intérêt sur la dette à long terme	20
7,654	16,944	23,458	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
1,395	44,887	39,514	Intérêt sur les montants dus aux filiales	22
551,160	**935,840**	**1,025,172**	**Total, frais fixes**	23
655,875	**1,161,416**	**1,134,873**	**Total, revenu net avant impôt sur le revenu**	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
255,135	357,006	262,244	Impôt estimatif pour la période courante	25
(50,446)	7,264	64,787	Impôt différé	26
451,186	**797,146**	**807,842**	**Revenu net après impôt**	27

[1] Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes du tableau 1 en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de la fin de l'année civile. En plus, le tableau 1 inclut les ventes provenant directement des pipe lines sans passer par l'intermédiaire des services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons faites aux consommateurs industriels directement par les producteurs du gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la categorie "revenus d'exploitation".

[2] Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 13. Statement of Changes in Financial Position, 1985-1987

TABLEAU 13. État des changements et situation financière, 1985-1987

	Distribution systems Réseaux de distribution			Transport systems Réseaux de transport		
	1987	1986	1985	1987	1986	1985
	millions of dollars – millions de dollars					
Source of funds – Source de fonds						
Internal sources[1] – Sources de provenance interne[1]						
From operations – Opérations	346.0	349.3	319.9	451.2	458.6	203.5
Expenses not requiring working capital – Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	205.6	76.4	150.0	186.2	242.5	264.8
Working capital generated from operations – Total – Fonds de roulement engendré par les opérations	**551.6**	**425.7**	**469.9**	**637.4**	**701.1**	**468.3**
External sources – Sources de provenance externe						
Long-term funds – Fonds à long terme	196.7	(444.7)	201.0	188.8	296.2	(240.1)
Preferred, common and other equity – Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	(51.0)	392.7	235.6	63.7	489.9	275.5
Deferred credits – Crédits différés	20.8	(44.6)	(57.6)	7.0	(81.0)	(199.6)
Working capital generated during period – Total – Fonds de roulement engendré pendant la période	**718.1**	**329.1**	**964.1**	**896.9**	**1,406.2**	**304.1**
Disposition of funds – Emploi des fonds						
Acquisition of fixed assets – Acquisition d'immobilisations	462.5	546.4	616.4	44.4	190.2	168.7
Deferred debits – Débits différés	(79.5)	72.9	57.0	(47.5)	(47.8)	26.1
Investments – Investissements	7.8	(735.5)	472.2	776.7	563.3	4.5
Dividends – Dividendes	252.7	245.2	266.6	258.3	369.9	490.5
Working capital applied during period – Total – Fonds de roulement utilisé pendant la période	**643.5**	**129.0**	**1,412.2**	**1,031.9**	**1,075.6**	**689.8**
Net variation in working capital – Variation nette du fonds de roulement	74.6	(200.0)	(448.1)	(135.0)	330.6	(385.7)
Working capital – Beginning of year – Fonds de roulement au début de l'année	(123.0)	(323.1)	125.0	(93.6)	(424.2)	(38.5)
Working capital – End of year – Fonds de roulement à la fin de l'année	(48.4)	(123.0)	(323.1)	(228.6)	(93.6)	(424.2)

[1] *Intercompany transactions eliminated.*
[1] *Les transactions entre les sociétés sont exclues.*

TABLE 14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1987

TABLEAU 14. Salariés et rémunérations, services de gaz, 1987

Canada	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel		Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars milliers de dollars		thousands of dollars milliers de dollars
Management – Direction				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	213		22	
Transmission – Transport	178		36	
Distribution	1,053		2	
Sales – Ventes	459		3	
Administration	1,305		256	
Total	**3,208**	**160,148**	**319**	**26,452**
Wage earners – Salariés				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	452		313	
Transmission – Transport	446		2,054	
Distribution	4,586		18	
Sales – Ventes	414		14	
Administration	3,757		2,423	
Total	**9,655**	**303,870**	**4,822**	**205,993**
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES – TOTAL – EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	**12,863**	**464,018**	**5,141**	**232,445**

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1986 and 1987

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan[p]	Alberta
		millions of cubic metres – millions de mètres cubes				
	1986					
	Field and processing plants					
	Supply					
1	Gross new production	0.8	–	504.0	2 538.1[p]	96 147.1
2	Less field flared and waste	–	–	–	334.6[p]	1 969.2
3	Net new production	0.8		504.0	2 203.5[p]	94 177.9
4	Reproduced	–	–	–	–	–
5	Less injected and stored	–	–	–	–	13 874.8
6	**Net withdrawals**	**0.8**	**–**	**504.0**	**2 203.5[p]**	**80 303.1**
	Disposition					
7	Field disposition and uses	–	–	–	222.7[p]	1 241.3
8	Gathering system disposition and uses	–	–	–	23.6[p]	819.9
	Processing plant disposition and uses					
9	Processing shrinkage	–	–	–	41.3[p]	11 533.2
10	Other disposition and uses	–	–	–	46.2[p]	4 418.6
11	Other uses	–	–	–	–	–
12	Adjustment	–	–	–	55.7[p]	266.3
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	0.8	–	504.0	1 814.0	62 556.4
14	**Total disposition**	**0.8**	**–**	**504.0**	**2 203.5**	**80 303.1**
	Gas utilities					
	Supply					
15	**Total marketable gas**	**0.8**	**–**	**504.0**	**1 814.0**	**62 556.4**
16	Receipts from distributor storage	–	–	–	161.7	4 292.0
17	Imports	–	–	–	–	–
18	Other receipts[2]	–	–	257.2	–	2.9
19	**Total supply of marketable gas**	**0.8**	**–**	**761.2**	**1 975.7**	**66 851.3**
	Disposition					
	Sales					
20	British Columbia	–	–	–	–	225.5
21	Alberta	–	–	–	–	15 028.1
22	Saskatchewan	–	–	–	1 432.9	1 119.9
23	Manitoba	–	–	–	–	1 769.1
24	Ontario	–	–	681.2	–	18 306.0
25	Quebec	–	–	–	–	4 939.1
26	New Brunswick	0.8	–	–	–	–
27	Northwest Territories	–	–	–	–	–
28	**Total sales**	**0.8**	**–**	**681.2**	**1 432.9**	**41 387.7**
29	Exports	–	–	–	–	18 870.5
30	Other deliveries[3,4]	–	–	76.6	–	677.0
31	Delivered to distributor storage	–	–	–	394.8	5 086.9
32	Line pack fluctuation	–	–	–	-1.0	35.2
33	Pipe line fuel	–	–	4.1	74.3	1 702.3
34	Pipe line losses, etc.	–	–	-0.7	74.7	-908.3
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.8	–	761.2	1 975.7	66 851.3

See footnote(s) at end of table

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1986 et 1987

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		Nº
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
					1986	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement	
8 531.5	518.3[1]	108 239.8	...	108 239.8	Nouvelle production brute	1
116.1	119.3	2 539.2	...	2 539.2	Moins gaz brûle sur les chantiers et pertes	2
8 415.4	399.0	105 700.6	...	105 700.6	Nouvelle production nette	3
–	–	–	...	–	Gaz récupéré	4
41.6	116.8	14 033.2	...	14 033.2	Moins gaz injecté et stocké	5
8 373.8	**282.2**	**91 667.4**	**...**	**91 667.4**	**Prélèvements nets**	6
					Utilisation	
189.8	–	1 653.8	...	1 653.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2.7	–	846.2	...	846.2	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement	
920.2	59.7	12 554.4	...	12 554.4	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
468.8	21.9	4 955.5	...	4 955.5	Autres emplois et utilisations	10
–	–	–	...	–	Autres emplois	11
-27.3	–	-237.9	...	-237.9	Rectifications	12
6 819.6	200.6	71 895.4	...	71 895.4	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
8 373.8	**282.8**	**91 667.4**	**...**	**91 667.4**	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement	
6 819.6	**200.6**	**71 895.4**	**–**	**71 954.4**	**Total du gaz commercialisable**	15
4.0	–	4 457.7	–	4 457.7	Déstockage par les distributeurs	16
–	–	–	260.4	260.4	Importations	17
–	–	260.1	240.7	500.8	Autres arrivages[2]	18
6 823.6	**200.6**	**76 613.2**	**501.1**	**77 114.3**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	19
					Utilisation	
					Ventes	
4 119.9	170.0	4 515.4	–	4 515.4	Colombie-Britannique	20
–	–	15 028.1	2.3	15 030.4	Alberta	21
–	–	2 552.8	–	2 552.8	Saskatchewan	22
–	–	1 769.1	–	1 769.1	Manitoba	23
–	–	18 987.2	258.1	19 245.3	Ontario	24
–	–	4 939.1	–	4 939.1	Québec	25
–	–	0.8	–	0.8	Nouveau-Brunswick	26
–	30.6	30.6	–	30.6	Territoires du Nord-Ouest	27
4 119.9	**200.6**	**47 823.1**	**260.4**	**48 083.5**	**Total des ventes**	28
2 219.6	–	21 090.1	–	21 090.1	Exportations	29
–	–	753.6	240.7	994.3	Autres livraisons[3,4]	30
42.3	–	5 524.0	–	5 524.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
1.9	–	36.1	–	36.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
275.6	–	2 056.3	–	2 056.3	Gaz consommé dans les réseaux	33
164.3	–	-670.0	–	-670.0	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 823.6	**200.6**	**76 613.2**	**501.1**	**77 114.3**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE**	35

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1986 and 1987 – Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions of cubic metres – millions de mètres cubes				
	1987					
	Field and processing plants					
	Supply					
1	Gross new production	0.7	–	507.5	2 938.5	102 339.8
2	Less field flared and waste	–	–	–	187.5[p]	2 104.7
3	Net new production	0.7	–	507.5	2 751.0[p]	100 235.1
4	Reproduced	–	–	–	–	–
5	Less injected and stored	–	–	–	–	13 976.2
6	**Net withdrawals**	**0.7**	**–**	**507.5**	**2 751.0[p]**	**86 258.9**
	Disposition					
7	Field disposition and uses	–	–	–	190.0[p]	1 600.8
8	Gathering system disposition and uses	–	–	–	38.0[p]	866.4
	Processing plant disposition and uses					
9	Processing shrinkage	–	–	–	60.0[p]	12 354.2
10	Other disposition and uses	–	–	–	31.0[p]	4 555.2
11	Other uses	–	–	–	–	–
12	Adjustment	–	–	–	4.4[p]	-146.8
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	0.7	–	507.5	2 427.6	67 029.1
14	**Total disposition**	**0.7**	**–**	**507.5**	**2 751.0**	**86 258.9**
	Gas utilities					
	Supply					
15	**Total marketable gas**	**0.7**	**–**	**507.5**	**2 427.6**	**67 029.1**
16	Receipts from distributor storage	–	–	–	202.1	5 345.4
17	Imports	–	–	–	–	–
18	Other receipts[2]	–	–	269.6	–	2.6
19	**Total supply of marketable gas**	**0.7**	**–**	**777.1**	**2 629.7**	**72 377.1**
	Disposition					
	Sales					
20	British Columbia	–	–	–	–	207.2
21	Alberta	–	–	–	–	14 517.7
22	Saskatchewan	–	–	–	1 489.5	834.5
23	Manitoba	–	–	–	–	1 543.1
24	Ontario	–	–	774.5	733.0	16 628.9
25	Quebec	–	–	–	–	4 985.5
26	New Brunswick	0.7	–	–	–	–
27	Northwest Territories	–	–	–	–	–
28	**Total sales**	**0.7**	**–**	**774.5**	**2 222.5**	**38 713.9**
29	Exports	–	–	–	–	24 732.5
30	Other deliveries[3,4]	–	–	–	–	1 819.2
31	Delivered to distributor storage	–	–	–	190.0	5 325.7
32	Line pack fluctuation	–	–	–	0.1	-56.0
33	Pipe line fuel	–	–	4.1	93.6	1 672.0
34	Pipe line losses, etc.	–	–	-1.5	123.5	169.8
35	**TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS**	**0.7**	**–**	**777.1**	**2 629.7**	**72 377.1**

[1] *Includes 208.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas, produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia*
[2] *Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply*
[3] *Includes United States gas carried by Canadian pipe lines*
[4] *Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries*
[p] *Includes 163.2 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia*

Note: *This table is not restricted to SIC 071, it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611)*

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1986 et 1987 – fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		Nº
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
					1987	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement	
9 876.2	472.0[5]	116 134.7	...	116 134.7	Nouvelle production brute	1
102.7	94.7	2 489.6	...	2 489.6	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
9 773.5	377.3	113 645.1	...	113 645.1	Nouvelle production nette	3
–	–	–	...	–	Gaz récupéré	4
50.0	128.5	14 154.7	...	14 154.7	Moins gaz injecté et stocké	5
9 723.5	**248.8**	**99 490.4**	**...**	**99 490.4**	**Prélèvements nets**	6
					Utilisation	
164.8	–	1 955.6	...	1 955.6	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3.2	–	907.6	...	907.6	Emploi et utilisation dans réseaux de collecte	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement	
973.4	50.7	13 438.3	...	13 438.3	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
402.5	32.3	5 021.0	...	5 021.0	Autres emplois et utilisations	10
–	–	–	...	–	Autres emplois	11
44.9	–	-97.5	...	-97.5	Rectifications	12
8 134.7	165.8	78 265.4	...	78 265.4	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
9 723.5	**248.8**	**99 490.4**	**...**	**99 490.4**	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement	
8 134.7	**165.8**	**78 265.4**	**–**	**78 265.4**	**Total du gaz commercialisable**	15
17.4	–	5 564.9	–	5 564.9	Déstockage par les distributeurs	16
–	–	–	93.0	93.0	Importations	17
–	–	272.2	306.5	578.7	Autres arrivages[2]	18
8 152.1	**165.8**	**84 102.5**	**399.5**	**84 502.0**	**Approvisionnement total en gaz commercialisable**	19
					Utilisation	
					Ventes	
4 027.0	138.8	4 373.0	–	4 373.0	Colombie-Britannique	20
–	–	14 517.7	1.0	14 415.7	Alberta	21
–	–	2 324.0	–	2 324.0	Saskatchewan	22
–	–	1 543.1	–	1 543.1	Manitoba	23
–	–	18 136.4	92.0	18 228.4	Ontario	24
–	–	4 985.5	–	4 985.5	Québec	25
–	–	0.7	–	0.7	Nouveau-Brunswick	26
–	27.0	27.0	–	27.0	Territoires du Nord-Ouest	27
4 027.0	**165.8**	**45 904.4**	**93.0**	**45 997.4**	**Total des ventes**	28
3 276.0	–	28 008.5	–	28 008.5	Exportations	29
–	–	1 819.2	306.5	2 125.7	Autres livraisons[3,4]	30
14.9	–	5 530.6	–	5 530.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
7.1	–	-48.8	–	-48.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
715.8	–	2 485.5	–	2 485.5	Gaz consommé dans les réseaux	33
111.3	–	403.1	–	403.1	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
8 152.1	**165.8**	**84 102.5**	**399.5**	**84 502.0**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE**	35

1 *Inclut 208.7 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique*
2 *Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires*
3 *Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.*
4 *Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.*
5 *Inclut 163.2 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique*

Nota: *En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et du transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611)*

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1974-1987

No.		1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
	Supply of natural gas							
	Gross new production							
1	Northwest Territories	50 169	57 109	53 710	49 149	69 856	64 300	50 700
2	British Columbia	12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115	10 606 821	12 015 400	9 439 200
3	Alberta	84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048	88 558 777	93 108 900	89 124 500
4	Saskatchewan	2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907	1 553 640	1 559 200	1 590 600
5	Ontario	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100
6	Quebec	5 184	1 416	255	–	–	–	–
7	New Brunswick	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400
8	**Total**	**99 068 830**	**99 321 033**	**99 558 082**	**103 464 178**	**101 103 354**	**107 042 300**	**100 570 500**
	Field flared and waste							
9	Northwest Territories	22 436	48 384	44 985	40 197	59 432	52 700	42 500
10	British Columbia	129 430	103 708	123 793	109 969	120 620	96 000	90 800
11	Alberta	1 459 195	1 045 042	932 269	890 117	969 464	1 276 100	1 256 600
12	Saskatchewan	267 925	221 099	192 034	196 255	195 51	143 500	274 200
13	**Total**	**1 878 986**	**1 418 233**	**1 293 081**	**1 236 538**	**1 344 667**	**1 568 300**	**1 664 100**
	Net new production							
14	Northwest Territories	27 733	8 725	8 725	8 952	10 424	11 600	8 200
15	British Columbia	12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146	10 486 201	11 919 400	9 348 400
16	Alberta	82 695 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931	87 589 313	91 832 800	87 867 900
17	Saskatchewan	1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652	1 358 489	1 415 700	1 316 400
18	Ontario	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100
19	Quebec	5 184	1 416	255	–	–	–	–
20	New Brunswick	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400
21	**Total (8-13)**	**97 189 844**	**97 902 800**	**98 265 001**	**102 227 640**	**99 758 687**	**105 474 000**	**98 906 400**
	Withdrawals from utility storage							
22	British Columbia	4 249	5 495	14 419	15 580	13 917	4 483	24 039
23	Alberta	75 409	117 334	1 600 720	333 050	186 932	28 541	162 219
24	Saskatchewan	129 147	182 545	208 550	223 195	325 246	272 065	312 194
25	Ontario	2 593 555	2 813 663	1 904 084	3 474 098	3 469 517	3 659 065	4 314 577
26	Quebec	60 905	55 749	35 240	–	–	–	–
27	**Total**	**2 863 265**	**3 174 786**	**3 763 013**	**4 045 923**	**3 995 612**	**3 964 154**	**4 813 029**
28	Other receipts	574 092	463 555	442 282	470 185	561 413	951 788	703 007
29	**Total domestic supply (21 + 27 + 28)**	**100 627 201**	**101 541 141**	**102 470 296**	**106 743 748**	**104 315 712**	**110 389 942**	**104 422 436**
	Imports							
30	Alberta	907	1 898	1 275	822	1 844	2 161	3 189
31	Ontario	378 913	287 613	113 481	–	–	–	–
32	**Total**	**379 820**	**289 511**	**114 756**	**822**	**1 844**	**2 161**	**3 189**
33	Residual error of estimate	150 364	-244 299	-119 346	+269 497	+85 424	+263 955	-288 182
34	TOTAL SUPPLY	**101 157 385**	**101 586 353**	**102 465 706**	**107 014 067**	**104 402 980**	**110 656 058**	**104 137 443**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1974-1987

1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement en gaz naturel	
							Nouvelle production brute	
46 600	55 800	226 600	234 600	448 400	518 300	472 000	Territoires du Nord-Ouest	1
8 801 000	8 117 500	7 890 000	8 307 000	8 873 000	8 531 500	9 876 200	Colombie-Britannique	2
88 762 600	90 176 300	87 185 300	92 889 200	99 131 100	96 147 100	102 339 800	Alberta	3
1 498 400	1 619 700	1 669 300	2 126 400	2 339 000	2 538 100	2 938 500	Saskatchewan	4
417 566	433 600	460 900	485 900	521 100	504 000	507 500	Ontario	5
–	–	–	–	–	–	–	Québec	6
2 047	1 700	1 600	1 000	900	800	700	Nouveau-Brunswick	7
99 528 213	**100 404 600**	**97 433 700**	**104 044 100**	**111 313 500**	**108 239 800**	**116 134 700**	**Total**	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	
36 800	43 300	28 200	25 600	180 700	119 300	94 700	Territoires du Nord-Ouest	9
93 800	90 400	101 700	113 200	109 800	116 100	102 700	Colombie-Britannique	10
1 249 300	1 226 900	1 363 200	1 839 100	2 058 300	1 969 200	2 104 700	Alberta	11
199 000	152 600	218 800	264 900	285 200	334 600	187 500	Saskatchewan	12
1 578 900	**1 513 200**	**1 711 900**	**2 242 800**	**2 634 000**	**2 539 200**	**2 489 600**	**Total**	13
							Nouvelle production nette	
9 800	12 500	198 400	209 000	267 700	399 000	377 300	Territoires du Nord-Ouest	14
8 707 200	8 027 100	7 788 300	8 193 800	8 763 200	8 415 400	9 773 500	Colombie-Britannique	15
87 513 300	88 949 400	85 822 100	91 050 100	97 072 800	94 177 900	100 235 100	Alberta	16
1 299 400	1 467 100	1 450 500	1 861 500	2 053 800	2 203 500	2 751 000	Saskatchewan	17
417 566	433 600	460 900	485 900	521 100	504 000	507 500	Ontario	18
–	–	–	–	–	–	–	Québec	19
2 047	1 700	1 600	1 000	900	800	700	Nouveau-Brunswick	20
97 949 313	**98 891 400**	**95 721 800**	**101 801 300**	**108 679 500**	**105 700 600**	**113 645 100**	**Total (8-13)**	21
							Prélèvement d'utilité de gaz stocké	
4 819	15 739	4 639	39 416	72 460	4 083	17 424	Colombie-Britannique	22
157 517	615 916	360 468	384 971	585 926	418 930	686 542	Alberta	23
217 136	468 756	406 454	378 971	306 305	161 658	139 848	Saskatchewan	24
3 378 533	3 487 848	3 598 329	3 613 995	4 447 692	3 873 007	4 658 827	Ontario	25
28 180	37 027	56 885	40 108	68 213	35	–	Québec	26
3 758 005	4 625 286	4 426 775	4 457 461	5 480 596	4 457 713	5 502 641	Total	27
624 308	517 598	527 916	619 320	609 988	500 759	578 954	Autres arrivages	28
102 359 806	**104 034 284**	**100 676 491**	**106 878 081**	**114 770 084**	**110 659 072**	**119 726 695**	**Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)**	29
							Importations	
3 016	4 584	3 843	3 581	5 052	2 536	1 128	Alberta	30
–	–	–	–	–	257 814	92 139	Ontario	31
3 016	**4 584**	**3 843**	**3 581**	**5 052**	**260 350**	**93 267**	**Total**	32
-393 928	-219 177	-937 442	-444 037	+231 516	+537 661	-134 542	Erreur résiduelle du calcul	33
101 968 894	**103 819 691**	**99 742 892**	**106 437 625**	**115 006 652**	**111 457 083**	**119 685 420**	**TOTAL, APPROVISIONNEMENT**	34

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1974-1987 – Concluded

No.		1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
	Demand for natural gas							
	Sales							
35	Residential	8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515	9 319 943	9 602 586	9 816 146
36	Commercial	7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698	9 025 028	9 264 172	10 119 984
37	Industrial	21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842	23 400 283	24 628 329	23 964 983
38	Miscellaneous	–	–	–	–	–	–	–
39	**Total**	**37 231 875**	**37 526 031**	**38 834 918**	**40 547 055**	**41 745 254**	**43 495 087**	**43 901 113**
40	Other use	785 758	604 998	940 371	1 431 180	1 348 396	1 601 121	542 918
	Exports							
41	British Columbia	18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690	16 829 986	18 931 820	14 348 972
42	Alberta	1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726	795 494	851 790	633 125
43	Saskatchewan	–	–	–	–	–	–	–
44	Manitoba	7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996	6 858 284	7 935 443	6 872 866
45	Ontario	372 454	348 744	364 749	419 620	356 929	496 159	588 400
46	Quebec	138 552	116 767	115 124	120 733	119 663	128 740	119 479
47	**Total**	**27 171 696**	**26 822 159**	**27 012 578**	**28 319 765**	**24 960 356**	**28 343 952**	**22 562 842**
	Re-injected and stored							
48	Northwest Territories	–	–	–	–	–	–	–
49	British Columbia	108 807	82 774	149 939	58 582	37 062	45 018	48 622
50	Alberta	11 595 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987	11 478 216	11 469 570	12 179 006
51	Saskatchewan	190 448	235 886	373 219	307 187	408 428	566 334	368 568
52	Ontario	2 798 989	3 537 864	3 004 564	4 222 095	3 689 593	3 483 553	3 387 292
53	Quebec	65 465	95 238	42 747	10 113	84 135	142 237	255 620
54	**Total**	**14 758 974**	**15 107 520**	**14 883 731**	**15 703 964**	**15 697 434**	**15 706 712**	**16 239 108**
	Consumption and losses in production							
55	Northwest Territories	–	–	–	–	–	–	–
56	British Columbia	2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 605	1 990 541	2 158 900	1 678 600
57	Alberta	16 117 238	16 341 679	15 854 582	16 057 977	16 269 075	16 794 600	16 661 100
58	Saskatchewan	288 122	239 682	257 529	268 180	279 369	276 300	204 900
59	Ontario	–	–	–	–	–	–	–
60	Quebec	–	–	–	–	–	–	–
61	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
62	**Total**	**18 449 922**	**18 708 102**	**18 209 872**	**18 531 762**	**18 538 985**	**19 299 800**	**18 544 600**
	Pipe line consumption and inventories							
63	Consumption in pipe lines	2 844 398	2 510 243	2 349 880	2 672 929	2 149 020	2 439 940	2 041 865
64	Line pack changes	65 126	63 001	115 010	76 909	48 959	103 401	16 814
65	Residual error of estimate	-150 364	244 299	119 346	-269 497	-85 424	-263 955	288 182
66	**TOTAL DEMAND**	**101 157 385**	**101 586 353**	**102 465 706**	**107 014 067**	**104 402 980**	**110 656 058**	**104 137 442**
67	**Total consumption (66-54)**	**86 398 411**	**86 478 833**	**87 581 975**	**91 310 103**	**88 705 546**	**94 949 346**	**87 898 334**
68	**Total domestic consumption (67-47)**	**59 226 715**	**59 656 674**	**60 569 397**	**62 990 338**	**63 745 190**	**66 605 394**	**65 335 492**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1974-1987 – fin

1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes								
							Demande de gaz naturel	
							Ventes	
9 795 454	12 252 857	11 374 119	12 132 151	12 762 512	12 192 127	11 462 908	Domestiques	35
10 128 212	9 976 908	9 506 341	10 064 287	10 668 759	10 362 184	9 728 176	Commercialles	36
22 962 787	21 658 444	22 949 650	25 361 912	26 690 853	25 498 540	24 780 448	Industrielles	37
–	–	–	–	–	–	–	Usagers divers	38
42 886 453	**43 888 209**	**43 830 110**	**47 558 350**	**50 122 124**	**48 052 851**	**45 971 532**	**Total**	39
624 823	594 276	492 868	509 161	380 465	994 264	2 125 687	Autres usages	40
							Exportations	
12 414 920	12 187 296	11 229 489	11 027 609	14 406 403	12 765 918	17 646 534	Colombie-Britannique	41
591 053	394 339	110 615	186 962	275 547	214 550	191 895	Alberta	42
–	1 606 944	3 756 360	3 712 686	4 172 684	2 502 173	4 857 756	Saskatchewan	43
7 237 159	6 779 444	3 960 862	5 251 951	5 697 249	4 224 259	3 594 853	Manitoba	44
1 210 703	1 100 658	981 397	1 080 890	1 454 697	1 237 683	1 563 492	Ontario	45
129 991	128 016	130 589	141 486	147 546	145 502	154 249	Québec	46
21 583 826	**22 196 697**	**20 169 312**	**21 401 584**	**26 154 126**	**21 090 085**	**28 008 779**	**Total**	47
							Injecté et stocké	
–	–	–	–	–	116 800	128 500	Territoires du Nord-Ouest	48
43 350	49 521	85 982	75 634	104 819	83 974	64 903	Colombie-Britannique	49
12 455 840	12 360 339	12 590 944	12 112 364	12 297 856	14 565 176	14 558 596	Alberta	50
458 772	539 046	321 380	350 433	228 378	394 877	189 921	Saskatchewan	51
3 576 567	4 210 487	2 552 097	3 884 626	3 521 418	4 416 725	4 346 244	Ontario	52
203 457	211 126	192 556	189 226	124 930	249 617	397 167	Québec	53
16 737 986	**17 370 519**	**15 742 959**	**16 612 283**	**16 277 401**	**19 827 169**	**19 685 331**	**Total**	54
							Consommation et pertes dans la production	
–	–	35 100	30 500	38 600	81 600	83 000	Territoires du Nord-Ouest	55
1 660 400	1 496 600	1 424 200	1 577 000	1 626 500	1 581 500	1 543 900	Colombie-Britannique	56
15 723 400	15 636 500	15 303 000	15 962 400	17 864 400	18 013 000	19 376 600	Alberta	57
161 300	333 500	485 400	534 100	396 000	333 800	319 000	Saskatchewan	58
–	–	–	–	–	–	–	Ontario	59
–	–	–	–	–	–	–	Québec	60
–	–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	61
17 545 100	**17 466 600**	**17 247 700**	**18 104 000**	**19 925 500**	**20 009 900**	**21 322 500**	**Total**	62
							Consommation dans les pipe-lines et inventoires	
2 139 390	1 959 446	1 316 066	1 828 478	2 355 801	2 056 381	2 485 970	Consommation dans les pipe-lines	63
57 388	124 767	6 435	-20 268	22 751	36 094	-48 921	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	64
393 928	219 177	937 442	444 037	-231 516	-537 661	134 542	Erreur résiduelle du calcul	65
101 968 894	**103 819 691**	**99 742 892**	**106 437 625**	**115 006 652**	**111 457 083**	**119 685 420**	**TOTAL, DEMANDE**	66
85 230 908	**86 449 172**	**83 999 933**	**89 825 342**	**98 729 251**	**91 629 914**	**100 000 089**	**Total, consommation (66-54)**	67
63 647 082	**64 252 475**	**63 830 621**	**68 423 758**	**72 575 125**	**70 539 829**	**71 991 310**	**Total, consommation domestique (67-47)**	68

Glossary of Terms

Gas

Natural. A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Net production withdrawls. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

Marketable production. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

Liquefied natural (LNG). Natural gas cooled to -259° F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be re-gasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the re-gasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG). A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential service. Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable

Terminologie

Gaz

Gaz naturel: Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz se trouvant dans les formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Prélèvements nets de production: La production de gaz disponible après les quantités brulées, perdues et réinjectées dans les gisements.

Production commercialisable: La quantité de gaz produite et disponible pour la vente en soustrayant les quantités brulées, les pertes, la réinjection, l'autoconsommation dans les gisements et les usines, la contraction pendant les processus de traitement et retraitement.

Gaz naturel liquifié (GNL): Gaz naturel dans les gisements et les usines refroidi à -259° F et formant ainsi un liquide, environ à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport sur de grande distances économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le refroidissement n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et le GNL regazéifié est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même composition.

Gaz de pétrole liquéfé (GPL): Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux dans des conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un bordereau de vente.

Types de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Les types de service habituels destinés aux consommateurs finaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association sont:

Service domestique: Service contrôlé par un seul compteur, exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) et fourni à un logement résidentiel.

Service commercial: Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêcheries, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile

private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Industrial service. Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems

Gathering. A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

Transmission. Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Distribution. A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

ou d'administration publique (le secteur public est ici assimilé à une industrie privée). Cette catégorie comprend les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Service industriel: Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux

Réseau de collecte: Réseau de pipe-lines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Réseau de transport: Pipe-lines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz,** on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Réseau de distribution: Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes finales. Par **société de distribution de gaz,** on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Millier de mètres cubes

Unité de mesure du volume de gaz la plus courante. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1 000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.

Éléments non comptabilisés

Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particulier les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de volume dans les pipe-lines et des changements de température ou de pression dans le réseau.

Cubic Metres-kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

Mètres cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement d'un millier de mètres cubes de gaz sur une distance d'un kilomètre. On calcule les tonnes métriques kilomètres en convertissant les mètres cubes kilomètres de gaz en tonnes métriques. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogramme par mètre cube.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Service continu

Service assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption de service. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence présente un obstacle à l'approvisionnement ordinaire des logements résidentiels.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of **firm** service customers and higher priority users.

Service qui peut être interrompu

Service non prioritaire assuré aux clients aux termes de bordereaus de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients ayant droit au service **continu** et à celles des usagers prioritaires.

Average Interest on Long-term Debt

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

Intérêt moyen sur la dette à long terme

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dûs aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Dette/capital

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

Debt/Equity

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

Dette/Capital propre

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

Variable Costs/Total Revenue

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

Frais variables/revenus totaux

Frais variables (c.-à-d. les frais pour les achats totaux, les dépenses d'exploitation et l'entretien moins les dépenses générales, la dépréciation, l'amortissement et le loyer des installations de gazoduc louées) exprimés en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Profit Margin

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholders' Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Source of Funds

From operations – Net profit less the increase in retained earnings.

Expenses not requiring working capital – The amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

Long Term Funds – The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

Preferred, common and other equity – The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Deferred credits – The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Disposition of Funds

Acquisition of fixed assets – The gross increase in plant capitalization during the fiscal period under review.

Deferred debits – The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Investments – The net increase in investments in the fiscal period under review.

Working capital – The excess of the total current assets over total current liabilities.

Marge bénéficiaire

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Rendement de l'investissement total

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

Rendement du capital propre

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Ratio du fonds de roulement

Les disponibilités sur les exigibilités.

Source des fonds

Fonds provenant des opérations – Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement – montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.

Fonds à long terme – Augmentation nette de la dette à long terme et des avances des societés affiliées.

Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres – Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Crédits différes – Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudie.

Emploi des fonds

Acquisition des immobilisation – Augmentation brute de la capitalisation des installations pendant la période fiscale étudiée.

Débits différés – Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

Investissements – Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

Fonds de roulement – Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.

Selected publications on energy and mineral statistics

Catalogue

Annual

26-201 General Review of the Mineral Industries
41-214 Smelting and Refining
26-206 Coal Mines
26-213 Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207 Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202 Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate
26-204 Mineral Industries, Principal Statistics
55-201 Oil Pipe Line Transport
57-205 Gas Utilities Transport and Distribution Systems
45-208 Refined Petroleum Products
57-202 Electric Power Statistics, Volume II

Monthly

55-001 Oil Pipe line Transport
55-002 Gas Utilities
26-006 Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004 Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6

Catalogue 11-204E, price Canada $10.00,
Other Countries $11.50.

Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale

Catalogue

Annuelle

26-201 Revue générale sur les industries minérales
41-214 Fonte et affinage
26-206 Mines de charbon
26-213 Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207 Forage de puits de pétrole a forfait et autre forage à forfait
26-202 Production minérale du Canada, Calcul préliminaire
26-004 Industries minérales, Statistiques principales
55-201 Transport du pétrole par pipe-lines
57-205 Services de gaz, Réseaux de transport et de distribution
45-208 Produits pétroliers raffinés
57-202 Statistique de l'énergie électrique, volume II

Mensuelle

55-001 Transport du pétrole par pipe-lines
55-002 Services de gaz
26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004 Produits pétroliers raffinés

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur la situation économique sociale du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6

Nº 11-204F, prix Canada $10.00, Autres pays $11.50.

EW! INCLUDES 1986 CENSUS DATA
SMALL BUSINESS SECTOR
CANADA U.S. TRADE IN SERVICES

NOUVEAU! COMPREND DES DONNÉES DU RECENSEMENT DE 1986 AINSI QUE DES DONNÉES SUR LES PETITES ENTREPRISES ET LE COMMERCE DES SERVICES ENTRE LE CANADA ET LES ÉTATS-UNIS

MARKET RESEARCH HANDBOOK 1987-1988

RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1987-1988



A SOUND INVESTMENT OPPORTUNITY

vest in the most complete source of statistical information on the anadian consumer market. The *1987-88 Market Research andbook* gives you more facts on...

ONSUMERS
cluding income, education, family spending

HE ECONOMY
cluding investment, small business sector, labour markets

USINESS
cluding retail, finance and real estate, motor vehicles

9 CITIES
cluding housing, labour, consumer profiles

TERNATIONAL TRADE
cluding Canada-U.S. trade in services, major trading rtners

HE FUTURE
rojections of social, economic and demographic trends, including nsumer spending, incomes, prices

UN INVESTISSEMENT SÛR

Investissez dans la source d'information statistique la plus complète qui soit sur le marché canadien de la consommation. Le *Recueil statistique des études de marché, 1987-1988* vous donne plus de données sur:

LES CONSOMMATEURS
y compris les revenus, le niveau de scolarité et les dépenses familiales;

L'ÉCONOMIE
y compris l'investissement, les petites entreprises et le marché du travail;

LES AFFAIRES
y compris le commerce de détail, la finance, l'immobilier et l'automobile;

59 VILLES
y compris le logement, la main-d'oeuvre et le profil des consommateurs;

LE COMMERCE INTERNATIONAL
y compris le commerce des services entre le Canada et les États-Unis et les échanges entre le Canada et ses principaux partenaires commerciaux;

LA SITUATION À VENIR
c'est-à-dire des projections des tendances relatives aux dépenses des consommateurs, aux revenus, aux prix, etc.

HE *1987-1988 MARKET RESEARCH HANDBOOK* IVES YOU MORE FOR YOUR MONEY.

is year, the *Market Research Handbook* is published in hardcover. It includes more 700 pages of statistical tables, 59 charts, notes and definitions and an alphabetic dex.

atalogue Number 63-224 $85.00 in Canada $101.00 other countries

o order, complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics anada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call ll-free 1-800-267-6677.

ease make your cheque or money order payable to the Receiver General for anada/Publications.

ontact the Statistics Canada Reference Centre nearest you for further information.

LE *RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ, 1987-1988* VOUS EN DONNE PLUS POUR VOTRE ARGENT.

Le *Recueil statistique des études de marché* possède maintenant une couverture rigide. Il comprend plus de 700 pages de tableaux statistiques, 59 graphiques, des notes, des définitions et un index.

N° 63-224 au répertoire Canada: $85 l'exemplaire Autres pays: $101 l'exemplaire

Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais 1-800-267-6677 et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Veuillez faire votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du Receveur général du Canada – Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous.

Every week

The numbers that make decisions

The data that highlight national economic trends

Infomat is a digest of the most important statistics of the week. It is invaluable for business planners, policy makers and members of the media who take an interest in the Canadian economy.

Articles cite the most recent economic and social data available, describe current trends and point out significant changes. Regular features include a complete list of publications released by Statistics Canada during the reference week, a table of key economic indicators and a list of upcoming data releases. The text is concise, easy-to-read and complemented by tables and charts.

Infomat, Catalogue No. 11-002E (weekly), is available for $2.00 per copy/$100.00 annually (in Canada); $3.00 per copy/$150.00 annually (elsewhere).

Toutes les semaines

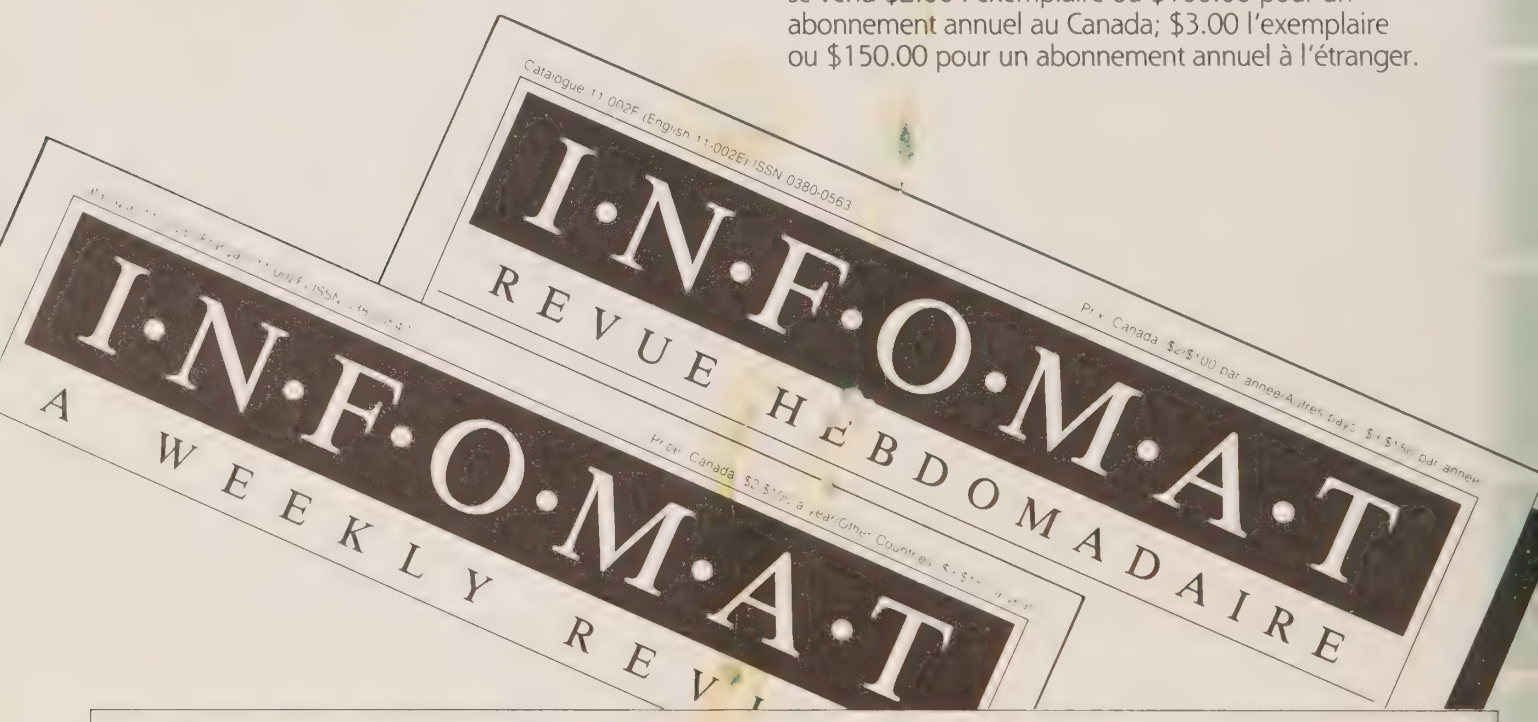
Les chiffres qui font les décisions

Les données illustrant les tendances de l'économie canadienne

Infomat est un résumé des statistiques les plus importantes de la semaine. C'est un outil d'une valeur inestimable pour les planificateurs du monde des affaires, les responsables de l'élaboration des politiques et les médias d'information s'intéressant à l'économie canadienne.

Les articles contenus dans ce bulletin citent les plus récentes données économiques et sociales disponibles, décrivent les tendances actuelles et soulignent les changements les plus significatifs. On y retrouve des chroniques régulières, notamment une liste complète des nouvelles publications parues à Statistique Canada au cours de la semaine de référence, un tableau des principaux indicateurs économiques, ainsi qu'une liste des données à paraître. Le texte est concis, facile à lire et illustré de tableaux et de graphiques.

Infomat, n° 11-002F au catalogue (hebdomadaire), se vend $2.00 l'exemplaire ou $100.00 pour un abonnement annuel au Canada; $3.00 l'exemplaire ou $150.00 pour un abonnement annuel à l'étranger.



To order, complete the order form included or write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications.

Contact a Regional Reference Centre near you for further information.

Call Toll-Free
1-800-267-6677
Téléphonez sans frais

Vous pouvez commander en remplissant le bon de commande ci-joint ou en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous.

Catalogue 57-205 Annual

1988

Gas utilities

Transpo[illegible]d distribution systems

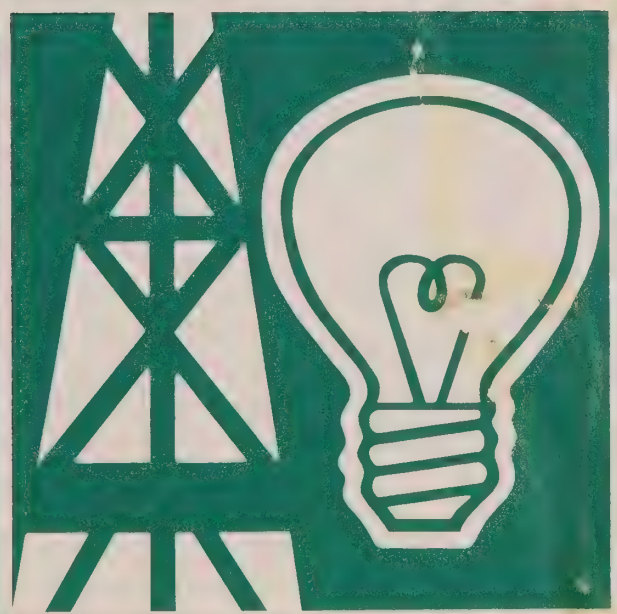
Catalogue 57-205 Annuel

1988

Services de gaz

Réseaux de transport et de distribution





Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Industry Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-3567) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division de l'industrie,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-3567) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division

1988

Gas utilities

SIC 4611-4921

Statistique Canada
Division de l'industrie

1988

Services de gaz

CTI 4611-4921

Published under the authority of the Minister
of Regional Industrial Expansion

© Minister of Supply
and Services Canada 1990

Extracts from this publication may be reproduced for individual use without permission provided the source is fully acknowledged. However, reproduction of this publication in whole or in part for purposes of resale or redistribution requires written permission from the Programs and Publishing Products Group, Acting Permissions Officer, Crown Copyright Administration, Canadian Government Publishing Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

January 1990

Price: Canada, $26.00
Other Countries, $31.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par le ministre de
l'Expansion industrielle régionale

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1990

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des extraits de cette publication à des fins d'utilisation personnelle à condition d'indiquer la source en entier. Toutefois, la reproduction de cette publication en tout ou en partie à des fins commerciales ou de redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une autorisation écrite du Groupe des programmes et produits d'édition, agent intérimaire aux permissions, administration des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Janvier 1990

Prix: Canada, $26.00
Autres pays, $31.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

– nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviation

SIC Standard Industrial Classification.

This publication was prepared under the direction of:

- **Danny Triandafillou,** Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh,** Chief, Energy Section

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

– néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviation

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Danny Triandafillou,** directeur, Division de l'industrie

  Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

Table of Contents

Page

Introduction 5

Map

Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1988 9

Text Table

I. Selected Statistics 11

Table

1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1988 12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1988 14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1988 16
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1987 and 1988 18
5. Exports to and Imports from the United States, 1987 and 1988 22
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1988 23
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1981-1988 25
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1988 27
9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1988 27
10. Property Account of Gas Utilities, 1987 and 1988 28
11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1987 and 1988 32
12. Income Statement of Gas Utilities, 1987 and 1988 36
13. Statement of Changes in Financial Position, 1986-1988 40
14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1988 41
15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1987 and 1988 42
16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1975-1988 46

Glossary of Terms 50

Selected Publications on Energy Statistics 54

Table des matières

Page

Introduction 5

Carte

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1988 9

Tableau explicatif

I. Statistiques choisies 11

Tableau

1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1988 13
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1988 15
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1988 17
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1987 et 1988 19
5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1987 et 1988 22
6. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1988 26
7. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1981- 1988 25
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1988 27
9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1988 27
10. Compte de propriété des services de gaz, 1987 et 1988 30
11. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1987 et 1988 32
12. État du revenu des services de gaz, 1987 et 1988 36
13. État des changements et situation financière, 1986-1988 40
14. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1988 41
15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1987 et 1988 42
16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1975-1988 46

Glossaire des termes 50

Sélection de publications traitant de la statistique énergétique 54

Introduction

This report presents a continuation of a series of annual statistics on Transport (SIC 4611) and Distribution (SIC 4921) Systems. It combines the monthly reports previously published as **Gas Utilities.** Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution systems), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled and, to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given at the end of this publication.

Dans la présente publication figure la suite d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution (CTI 4921) de gaz. On y reprend les données parues dans les bulletins mensuels, **Service de gaz.** Les statistiques mensuelles des ventes de gaz sont rassemblées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont présentées depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

La présente publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et des sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande part de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont d'importants réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, soit de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (nº 55-002 au répertoire) contient des statistiques qui intègrent l'origine, le mouvement et le trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les chiffres des ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas comptabilisée en raison de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer tous leurs clients au moment même où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Review of Survey Results

Sales

Sales in Canada during 1988 increased 6.7% to 49 043.6 million cubic metres from 45 971.5 million cubic metres in 1987. (Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication.) Revenue from sales increased 4.1% to $6,692.6 million from $6,428.0 million. The average number of natural gas customers increased to 3,638,520 at the end of the year from 3,520,614. Sales per customer increased slightly to 13.4 thousand cubic metres from 13.1 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was $1.36 and average revenue per customer was $1,839.36.

Sales per residential customer increased 293.1 cubic metres to 3 930.4 cubic metres; revenue per customer increased $45.84 to $722.39 and revenue per 10 cubic metres decreased 2¢ to $1.84. Commercial sales per customer increased 1 528.0 cubic metres to 29 169.3 cubic metres. Revenue per customer increased $191.40 to $4,534.27 and revenue per 10 cubic metres decreased 2¢ to $1.55. Sales per industrial customer decreased 8 319.1 cubic metres to 1 431 985.9 cubic metres. Revenue per customer decreased $10,825.85 to $150,023.73 and revenue per 10 cubic metres decreased 7¢ to $1.05.

Sales of natural gas for residential use increased to 12 784.2 million cubic metres from 11 462.9 million cubic metres in 1987. The largest sales volume was in Ontario (48.7%), followed by Alberta (22.7%), British Columbia (11.4%), Saskatchewan (6.9%), Quebec (5.3%) Manitoba (5.0%). Sales for commercial use increased to 10 737.1 million cubic metres from 9 728.2 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (42.7%), followed by Alberta (22.0%), Quebec (11.6%), British Columbia (11.6%), Saskatchewan (6.2%), Manitoba (5.9%). Sales for industrial use increased to 25 522.3 million cubic metres from 24 780.4 million cubic metres, Alberta accounting for 43.3% followed by Ontario (33.8%), Quebec (12.7%), British Columbia (6.5%), Manitoba (1.9%) Saskatchewan (1.8%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 6 230.0 million cubic metres were sold. This was an increase of 10.2% from the peak sales of 5 652.9 million cubic metres in January of 1987.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 90 894.0 million cubic metres, up 16.2% from the 78 238.3 million

Revue des résultats de l'enquête

Ventes

En 1988, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont augmenté de 6.7% pour totaliser 49 043.6 millions de mètres cubes, comparativement à 45 971.5 millions de mètres cubes en 1987. (Les volumes de gaz relatifs aux achats directs sont exclus de tous les chiffres de ventes contenus dans la présente publication.) Les recettes provenant des ventes ont augmenté de 4.1% pour atteindre $6,692.6 millions, comparativement à $6,428.0 millions en 1987. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 3,638,520 à la fin de l'année, étant passé de 3,520,614. Les ventes par client ont augmenté légèrement étant passées de 13.1 milliers de mètres cubes à 13.4 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.36, et les recettes moyennes par client ont été de $1,839.36.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 293.1 mètres cubes à 3 930.4 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de $45.84 pour passer à $722.39, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.84, une baisse de 2¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 1 528.0 mètres cubes, pour atteindre 29 169.3 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de $191.40 pour un total $4,534.27, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.55, soit une contraction de 2¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 8 319.1 mètres cubes, pour atteindre 1 431 985.9 mètres cubes. Les recettes par client ont baissé de $10,825.85 pour un total $150,023.73, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.05, soit une diminution de 7¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 11,462.9 millions de mètres cubes en 1987 à 12 784.2 millions de mètres cubes en 1988. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (48.7%). Venaient ensuite l'Alberta (22.7%), la Colombie Britannique (11.4%), la Saskatchewan (6.9%), le Québec (5.3%), le Manitoba (5.0%). En hausse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 10 737.1 millions de mètres cubes l'année suivante de 9 728.2 millions de mètres cubes en 1987. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.7%), suivie de l'Alberta (22.0%), de la Colombie-Britannique (11.6%), du Québec (11.6%), de la Saskatchewan (6.2%), du Manitoba (5.9%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour atteindre 25 522.3 millions de mètres cubes comparativement aux 24 780.4 millions de mètres cubes vendus en 1987. 43.3% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 33.8%, 12.7% au Québec, 6.5% en Colombie-Britannique, 1.9% en Manitoba et 1.8% au Saskatchewan.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 6 230.0 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une augmentation de 10.2% par rapport au sommet de janvier 1987 durant lequel les ventes avaient été de 5 652.9 millions de mètres cubes.

Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 90 894.0 millions de mètres cubes, en hausse de 16.2% par rapport aux 78 238.3 millions

cubic metres in 1987. Imports increased to 384.5 million cubic metres from 93.3 million cubic metres in 1987. Other receipts, including liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses, increased to 274.7 million cubic metres from 272.6 million cubic metres in 1987.

Receipts from storage during the year amounted to 6 501.2 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 6 297.4 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 129 006.0 million cubic metres. Of this, 90 909.9 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

Exports

Exports during 1988 amounted to 35 912.8 million cubic metres, up 28.2% from the 28 008.8 million cubic metres in 1987. Value of exports increased in 1988 to $2,959.1 millions from $2,559.2 millions in 1987.

Transportation

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 132 019 billion cubic metre-kilometres or 96 373 million metric tonne-kilometres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 185 821.9 kilometres, an increase of 1 657.9 kilometres during the year. Natural gas transport systems operated 33 142.5 kilometres.

Technical

Natural gas utilities operated 233 compressor stations, 2 fewer than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2 192 923 kilowatts from 2 187 677 kilowatts.

Financial

The cost of plant, property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1988 was $17,511.0 million, 50.2% in the transport sector and 49.8% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 49.2% of fixed assets. In 1988, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to $1,335.7 million or 7.6% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to $4,636.9 million or 26.5% of total plant in service. Total current assets amounted to $2,373.0 million and current liabilities $2,606.0 million.

de mètres cubes enregistrés en 1986. Les importations ont passé de 93.3 millions de mètres cubes à 384.5 millions de mètres cubes en 1987. Les autres arrivages comprennent du gaz de pétrole liquéfié utilisé pour le nivelage des pointes et autres usages temporaires; ils sont passés de 272.6 millions de mètres cubes en 1987 à 274.7 millions de mètres cubes en 1988.

Le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année à totalisé 6 501.2 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 6 297.4 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 129 006.0 millions de mètres cubes. De cette quantité, 90 909.9 millions de mètres cubes étaient du gaz commercialisable. La balance a servi pour des injections dans les gisements, a été stocké ou utilisé et non comptabilisé dans les gisements et dans les opérations de traitement et de collecte de l'industrie. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel commercialisable.

Exportations

En 1988, les exportations ont atteint 35 912.8 millions de mètres cubes, une augmentation de 28.2% comparativement à 28 008.8 millions de mètres cubes en 1987. En 1988, la valeur des exportations était de $2,959.1 millions, en hausse par rapport aux $2,559.2 millions enregistrés en 1987.

Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 132 019 milliards de mètres cubes kilomètres soit 96 373 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 185 821.9 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 1 657.9 kilomètres au cours de l'année. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 33 142.5 kilomètres.

Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 233 postes compresseurs, soit 2 de moins que l'année précédente. La puissance de compression installée est passée de 2 187 677 kilowatts à 2 192 923 kilowatts.

Situation financière

À la fin de 1988, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de $17,511.0 millions, avec 50.2% dans le secteur du transport et 49.8% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport en constituaient l'élément le plus important, avec 49.2% des immobilisations. En 1988 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations et à l'achat d'équipement ont totalisé $1,335.7 millions, soit 7.6% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à $4,636.5 millions ou 26.5% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait $2,373.0 millions et le total des exigibilités $2,606.0 millions.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to $9,425.5 million. Revenue for gas distribution systems was $5,939.4 million and for transport systems $3,486.1 million. Beginning in 1986 revenues have been restricted to include only those companies (transporters and distributors) with physical fixed assets. Consequently, revenue statistics will be lower (as will operating expenses) when compared to data published in previous years.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 61.1% compared with 60.0% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 8.7%. The average interest rate paid during the year was 11.3%. Depreciation for the year was $229.4 million or 1.3% of average plant in service.

During 1988 natural gas distribution systems generated $821.4 million of working capital. Total application of working capital amounted to $993.4 million resulting in a net decrease of $172.0 million in working capital balance. Transport systems used $1,435.3 million working capital – $1,651.3 million generated during the year, the remaining $216.0 million added to the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 17,982 and their earnings were $737.1 million in 1988. In the previous year, employees totalled 18,004 while their earnings were $696.4 million.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à $9,425.5 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint $5,939.4 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé $3,486.1 millions. Depuis 1986, les revenus retenus proviennent seulement des compagnies ayant des installations immobilisées. C'est pourquoi les données sur le revenu et les dépenses subissent une baisse lorsqu'elles sont comparées à celles pour les années précédentes.

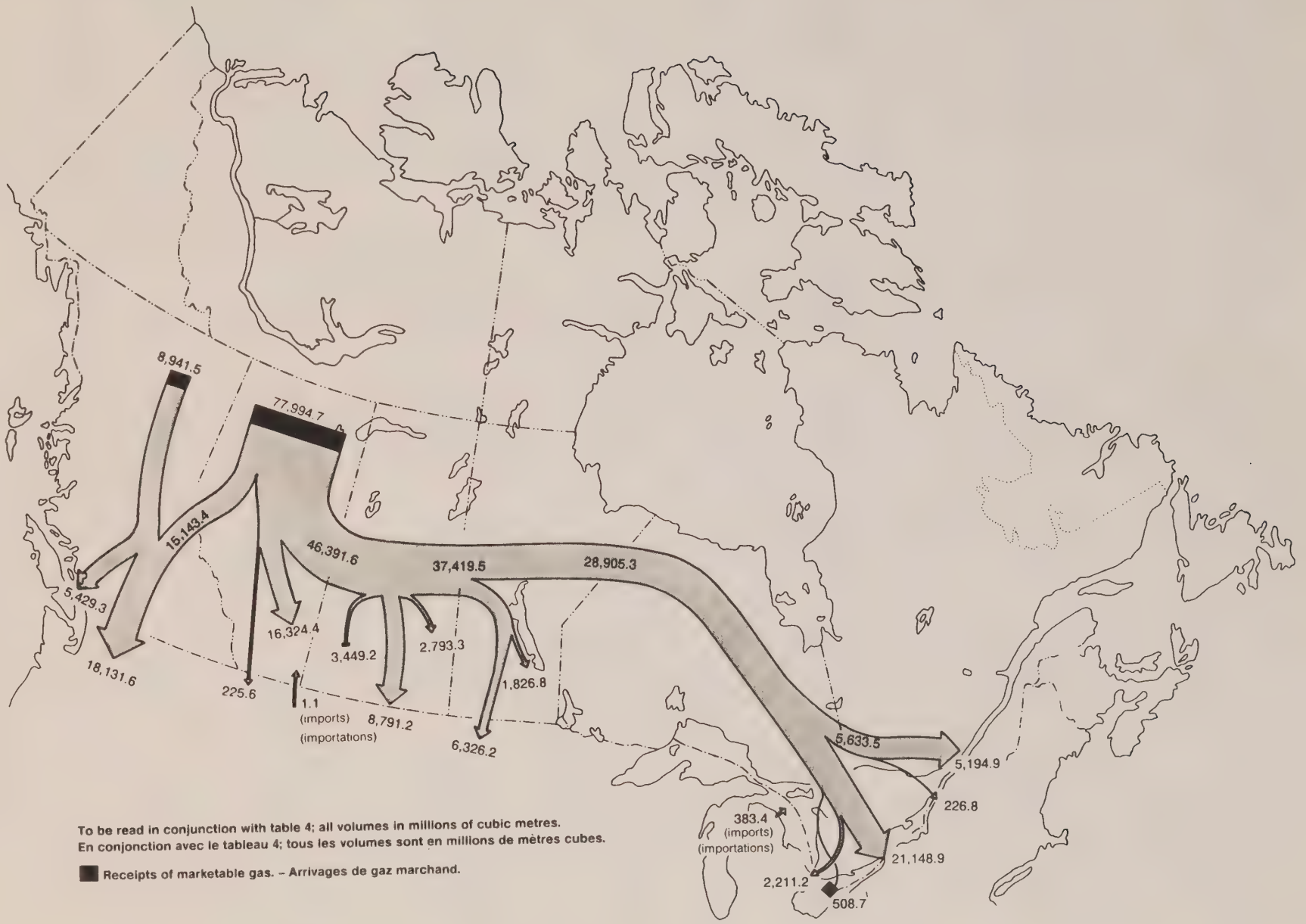
Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1988, 61.1% comparativement à 60.0% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 8.7%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année à été de 11.3%. La dépréciation pour l'année était de $229.4 millions, soit 1.3% de la valeur moyenne des installations en service.

Au cours de 1988, les réseaux de distributions de gaz naturel ont produit $821.4 millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de $993.4 millions, ce qui a amené une diminution de $172.0 millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit $1,651.3 millions de fonds de roulement en 1988. De ce montant, $1,435.3 millions ont été utilisés et $216.0 millions ont été ajoutés au solde de fonds de roulement.

Salariés

En 1988, les 17,982 individus employés par les services de gaz ont tiré une rénumaration totale de $737.1 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 18,004 et leurs gains totaux de $696.4 millions.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1988
Arrivage et utilisation de gaz naturel, Canada, 1988



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.
En conjonction avec le tableau 4; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

■ Receipts of marketable gas. – Arrivages de gaz marchand.

TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1983	1984	1985	1986	1987	1988
			millions of cubic metres – millions de mètres cubes			
A. Commodity - Produit						
Net production withdrawals of natural gas – Prélèvements nets de gaz naturel	83 504.9	89 993.0	96 650.1	91 668.0	99 490.4	114 134.9
Marketable production of natural gas – Production commercialisable de gaz naturel	65 132.3	70 985.3	77 127.7	71 895.4	78 265.4	90 909.9
Domestic sales[1] – Ventes intérieures[1]	43 848.0	47 573.7	50 163.9	48 052.9	45 971.5	49 043.6
Pipeline exports – Exportation par pipe lines	20 169.3	21 401.6	26 154.1	21 090.1	28 008 5	35 912.8
			kilometres – kilomètres			
B. Technical – Données techniques						
Pipe line distance – Longueur des conduites						
Gathering – Collecte	30 477.3	30 845.9	31 689.6	31 445.2	35 739.0	7 119.1[2]
Transmission – Transport	51 828.4	55 819.8	56 342.8	57 469.3	58 207.8	59 286.6
Distribution – Distribution	99 804.1	113 423.6	125 398.4	142 212.3	152 233.8	152 558.7
			number – nombre			
Compressor stations – Postes compresseurs	212	216	220	234	235	233
			kilowatts			
Compressor stations – Postes compresseurs	2 160 750	2 172 717	2 175 841	2 185 112	2 187 677 r	2 192 923
			millions of dollars – millions de dollars			
C. Financial – Situation financière						
Operating revenues – Revenus d'exploitation	13,214.8	14,321.2	13,365.8 r	12,500.0	10,840.2	10,879.0
Operating expenses – Dépenses d'exploitation	11,527 1	12,431.8	11,451.3 r	10,591.7	8,955.6	9,046.6
Net income – Revenu net	756.5	905.1	516.4 r	807 8	797.1	1,162.6
Property account – Compte de propriété	13,723.5	14,684.7	15,469.8	16,206.4	16,713.3	17,511.0
Long-term debt – Dette à long terme	7,388.9	8,005.2	7,966.1	7,817.8	8,203.4	8,530.3
			per cent – pourcentage			
Average interest rate – Intérêt sur la dette à long terme	11.7	11.8	11.9	13 1	11 4	11 3
Debt/capital – Dette/Capital	65.4	65.0	64.3	59 4	58.9	56.2
Debt/equity – Dette/Capital propre	189	185	180	146	144	128
Variable costs/total revenue – Frais variables/ Revenus total	80.9	80.9	83.3	80 7	77.6	77 6
Profit margin – Marge bénéficiaire	5.7	6.3	3.6	6 5	7.4	10.7
Return on total investment – Rendement de l'investissement total	4.2	4.7	2.7	4.0	3.9	5 3
Return on shareholders' investment – Rendement du capital propre	21.7	24.7	12.8	17 8	16 6	21 5
Working capital ratio – Ratio de fonds de roulement	1.1:1	1.1:1	.8.1	.9.1	9.1	.9 1

[1] *Excludes direct, non-utility sales*
[1] *N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels*
[2] *Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.*
[2] *N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.*

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1988

No.		Customers as at December 31, 1988 Clients au 31 décembre 1988	Average number of customers during 1988 Nombre moyen de clients en 1988	Gas sold [1] Gaz vendu [1]	Revenue [1] Recettes [1]	Sales per customer [2] Ventes par client [2]
		number – nombre		thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	cubic metres mètres cubes
	Sales of natural gas					
	Residential					
1	New Brunswick	–	–	–	–	–
2	Quebec	146,227	148,001	645 198	168,297	4 359.4
3	Ontario	1,580,717	1,552,355	6 219 217	1,322,609	4 006.3
4	Manitoba	193,689	192,034	677 373	111,898	3 527.4
5	Saskatchewan	247,776	243,863	887 296	131,692	3 638.5
6	Alberta	630,040	619,161	2 897 940	358,385	4 680.4
7	British Columbia	505,266	497,186	1 457 155	256,751	2 930.8
8	**Canada**	**3,303,715**	**3,252,600**	**12 784 179**	**2,349,634**	**3 930.4**
	Commercial					
9	New Brunswick	–	–	–	–	–
10	Quebec	28,249	27,552	1 244 989	288,083	45 186.9
11	Ontario	169,307	163,032	4 584 943	792,221	28 123.0
12	Manitoba	18,699	18,865	633 998	83,839	33 607.1
13	Saskatchewan	32,646	32,264	661 341	85,784	20 497.8
14	Alberta	67,983	67,374	2 367 606	217,584	35 141.2
15	British Columbia	59,934	59,010	1 244 250	201,539	21 085.4
16	**Canada**	**376,998**	**368,097**	**10 737 127**	**1,669,053**	**29 169.3**
	Industrial					
17	New Brunswick	–	–	–	–	–
18	Quebec	2,028	1,986	3 251 603	547,255	1 637 262.3
19	Ontario	14,275	14,083	8 630 612	1,142,422	612 839.0
20	Manitoba	128	866	488 207	52,305	563 749.4
21	Saskatchewan	86	109	461 730	42,325	4 236 055.0
22	Alberta	505	510	11 058 848	749,314	21 684 015.7
23	British Columbia	271	269	1 631 285	140,250	6 064 256.5
24	**Canada**	**17,293**	**17,823**	**25 522 285**	**2,673,873**	**1 431 985.9**
	Total					
25	New Brunswick	–	–	–	–	–
26	Quebec	176,684	177,539	5 141 790	1,003,635	28 961.5
27	Ontario	1,764,299	1,729,470	19 434 772	3,257,252	11 237.4
28	Manitoba	212,516	211,765	1 799 578	248,044	8 498.0
29	Saskatchewan	280,508	276,236	2 010 367	259,801	7 277.7
30	Alberta	698,528	687,045	16 324 394	1,325,283	23 760.3
31	British Columbia	565,471	556,465	4 332 690	598,540	7 786.1
32	**CANADA**	**3,698,006**	**3,638,520**	**49 043 591**	**6,692,555**	**13 479.0**

[1] *Excludes direct, non-utility sales.*
[2] *Averages calculated on average number of customers.*
[3] *Source: Canadian Gas Association.*

TABLEAU 1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1988

Revenue per customer[2]	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction[3]	New customers from conversions[3]		
Recettes par client[2]	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (construction neuve)[3]	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel)[3]		Nº
dollars		thousands – milliers			
dollars					
				Ventes de gaz naturel	
				Domestiques	
–	–	..	..	Nouveau-Brunswick	1
1,137.13	2.61	..	..	Québec	2
852.00	2.13	..	..	Ontario	3
582.70	1.65	..	..	Manitoba	4
540.03	1.48	..	..	Saskatchewan	5
578.82	1.24	..	..	Alberta	6
516.41	1.76	..	..	Colombie-Britannique	7
722.39	**1.84**	**..**	**..**	**Canada**	8
				Commercialles	
–	–	..	..	Nouveau-Brunswick	9
10,455.97	2.31	..	..	Québec	10
4,859.30	1.73	..	..	Ontario	11
4,444.21	1.32	..	..	Manitoba	12
2,658.81	1.30	..	..	Saskatchewan	13
3,229.50	0.92	..	..	Alberta	14
3,415.34	1.62	..	..	Colombie-Britannique	15
4,534.27	**1.55**	**..**	**..**	**Canada**	16
				Industrielles	
–	–	..	..	Nouveau-Brunswick	17
275,556.39	1.68	..	..	Québec	18
81,120.64	1.32	..	..	Ontario	19
60,398.38	1.07	..	..	Manitoba	20
388,311.92	0.92	..	..	Saskatchewan	21
1,469,243.14	0.68	..	..	Alberta	22
521,379.18	0.86	..	..	Colombie-Britannique	23
150,023.73	**1.05**	**..**	**..**	**Canada**	24
				Total	
–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	25
5,603.05	1.95	0.1	0.7	Québec	26
1,883.38	1.68	50.4	13.7	Ontario	27
1,171.32	1.38	3.0	0.4	Manitoba	28
940.51	1.29	2.2	2.5	Saskatchewan	29
1,928.96	0.81	10.9	0.4	Alberta	30
1,075.61	1.38	12.4	2.4	Colombie-Britannique	31
1,839.36	**1.36**	**79.0**	**20.1**	**CANADA**	32

1 *N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.*
2 *Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen des clients par an.*
3 *Source: Canadian Gas Association.*

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1988[1]

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
	Sales							
	Residential							
1	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
2	Quebec	107 612	100 992	100 770	72 323	44 955	26 256	12 899
3	Ontario	994 412	985 869	878 631	608 135	347 104	179 061	163 810
4	Manitoba	119 437	118 768	89 812	67 669	33 309	16 592	14 533
5	Saskatchewan	149 159	137 412	108 708	62 447	41 412	24 953	23 548
6	Alberta	502 198	397 626	322 624	221 557	116 670	80 518	79 312
7	British Columbia	219 879	190 959	165 039	120 257	81 226	63 295	45 283
8	**Canada**	**2 092 697**	**1 931 626**	**1 665 584**	**1 152 388**	**664 676**	**390 675**	**339 385**
	Commercial							
9	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
10	Quebec	187 065	181 972	182 237	136 917	87 120	50 224	35 722
11	Ontario	715 055	720 511	638 259	446 511	249 549	123 199	101 263
12	Manitoba	109 965	111 805	87 908	68 750	33 147	14 708	11 820
13	Saskatchewan	120 598	113 446	83 448	43 987	25 144	14 422	12 389
14	Alberta	391 441	327 838	254 732	173 778	103 266	76 535	78 625
15	British Columbia	184 818	154 530	139 430	102 633	82 416	56 258	49 126
16	**Canada**	**1 708 942**	**1 610 102**	**1 386 014**	**972 576**	**580 642**	**335 346**	**288 945**
	Industrial							
17	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
18	Quebec	293 776	293 263	314 570	270 957	241 860	232 588	221 708
19	Ontario	904 779	914 622	893 174	741 641	655 207	569 710	481 911
20	Manitoba	60 012	46 557	43 492	38 663	41 367	35 248	37 236
21	Saskatchewan	71 001	36 904	19 405	23 463	39 962	66 121	20 995
22	Alberta	943 226	886 965	915 447	862 043	882 899	788 298	867 637
23	British Columbia	155 547	145 488	148 187	131 775	116 866	130 194	112 248
24	**Canada**	**2 428 341**	**2 323 799**	**2 334 275**	**2 068 542**	**1 978 161**	**1 822 159**	**1 741 735**
	Total sales							
25	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
26	Quebec	588 453	576 227	597 577	480 197	373 935	309 068	270 329
27	Ontario	2 614 246	2 621 002	2 410 064	1 796 287	1 251 860	871 970	746 984
28	Manitoba	289 414	277 130	221 212	175 082	107 823	66 548	63 589
29	Saskatchewan	340 758	287 762	211 561	129 897	106 518	105 496	56 932
30	Alberta	1 836 865	1 612 429	1 492 803	1 257 378	1 102 835	945 351	1 025 574
31	British Columbia	560 244	490 977	452 656	354 665	280 508	249 747	206 657
32	**CANADA**	**6 229 980**	**5 865 527**	**5 385 873**	**4 193 506**	**3 223 479**	**2 548 180**	**2 370 065**
	Degree days below 18° C[2]							
33	Montreal	808	746	643	340	109	74	6
34	Toronto	699	718	581	363	145	70	3
35	Winnipeg	1 124	976	698	389	147	12	8
36	Regina/Saskatoon	1 076	901	654	381	122	15	17
37	Calgary/Edmonton	861	686	509	335	156	62	57
38	Vancouver	449	360	346	251	175	90	36
39	**Canada**	**5 017**	**4 387**	**3 431**	**2 059**	**854**	**323**	**127**

[1] *Excludes direct, non-utility sales*
[2] *Source: Environment Canada.*

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1988[1]

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		No
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes							
						Ventes	
						Domestiques	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	1
12 658	12 677	25 171	54 327	74 558	645 198	Québec	2
147 843	154 223	378 103	535 655	846 371	6 219 217	Ontario	3
12 639	16 775	35 670	61 984	90 185	677 373	Manitoba	4
21 658	40 880	67 730	97 740	111 649	887 296	Saskatchewan	5
83 879	138 233	197 135	354 223	403 965	2 897 940	Alberta	6
47 966	62 963	92 160	162 870	205 258	1 457 155	Colombie-Britannique	7
326 643	**425 751**	**795 969**	**1 266 799**	**1 731 986**	**12 784 179**	**Canada**	8
						Commercialles	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	9
34 003	34 905	69 533	111 083	134 208	1 244 989	Québec	10
103 810	142 964	300 026	421 375	622 421	4 584 943	Ontario	11
10 332	15 338	31 070	58 191	80 964	633 998	Manitoba	12
12 051	24 611	46 167	72 809	92 269	661 341	Saskatchewan	13
81 510	120 861	145 956	277 039	336 025	2 367 606	Alberta	14
41 162	58 889	89 423	129 685	155 880	1 244 250	Colombie-Britannique	15
282 868	**397 568**	**682 175**	**1 070 182**	**1 421 767**	**10 737 127**	**Canada**	16
						Industrielles	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	17
233 108	241 817	270 530	292 455	344 971	3 251 603	Québec	18
519 650	552 101	722 373	794 564	880 880	8 630 612	Ontario	19
28 315	33 059	38.034	42 097	44 127	488 207	Manitoba	20
28 444	22 908	41 426	50 549	40 552	461 730	Saskatchewan	21
892 523	998 936	1 000 436	989 009	1 031 429	11 058 848	Alberta	22
129 867	129 122	148 999	133 421	149 571	1 631 285	Colombie-Britannique	23
1 831 907	**1 977 943**	**2 221 798**	**2 302 095**	**2 491 530**	**25 522 285**	**Canada**	24
						Total des ventes	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	25
279 769	289 399	365 234	457 865	553 737	5 141 790	Québec	26
771 303	849 288	1 400 502	1 751 594	2 349 672	19 434 772	Ontario	27
51 286	65 172	104 774	162 272	215 276	1 799 578	Manitoba	28
62 153	88 399	155 323	221 098	244 470	2 010 367	Saskatchewan	29
1 057 912	1 258 030	1 343 527	1 620 271	1 771 419	16 324 394	Alberta	30
218 995	250 974	330 582	425 976	510 709	4 332 690	Colombie-Britannique	31
2 441 418	**2 801 262**	**3 699 942**	**4 639 076**	**5 645 283**	**49 043 591**	**CANADA**	32
						Nombre de jours sous 18° C[2]	
28	122	393	446	796	4 511	Montréal	33
21	88	339	404	646	4 077	Toronto	34
17	165	443	672	955	5 606	Winnipeg	35
51	201	415	680	918	5 431	Regina/Saskatoon	36
82	216	341	600	736	4 641	Calgary/Edmonton	37
22	112	209	330	409	2 789	Vancouver	38
221	**904**	**2 140**	**3 132**	**4 460**	**27 055**	**Canada**	39

[1] *N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.*
[2] *Source: Environnement Canada.*

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1988[1,2]

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of dollars – milliers de dollars						
	Sales							
	Residential							
1	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
2	Quebec	28,201	25,280	25,153	18,639	11,945	6,508	4,102
3	Ontario	205,970	204,569	182,955	127,094	76,738	40,658	38,003
4	Manitoba	18,619	18,414	14,202	10,984	5,984	3,583	3,289
5	Saskatchewan	19,980	19,227	15,441	9,224	6,673	4,827	4,607
6	Alberta	55,433	44,688	37,481	25,185	17,102	15,140	14,310
7	British Columbia	36,472	32,870	29,447	21,179	15,065	11,990	8,171
8	**Canada**	**364,676**	**345,051**	**304,680**	**212,307**	**133,507**	**82,708**	**72,483**
	Commercial							
9	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
10	Quebec	44,354	40,920	41,434	31,601	20,425	11,850	8,243
11	Ontario	125,447	125,724	110,109	77,214	43,886	19,955	16,557
12	Manitoba	14,151	14,390	11,542	9,178	4,600	2,178	1,748
13	Saskatchewan	14,957	14,428	10,651	5,712	3,412	2,098	1,886
14	Alberta	36,596	29,738	23,519	14,581	8,999	7,283	7,246
15	British Columbia	29,194	25,533	23,332	16,703	13,135	9,595	6,868
16	**Canada**	**264,702**	**250,735**	**220,589**	**154,991**	**94,460**	**52,961**	**42,550**
	Industrial							
17	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
18	Quebec	53,186	52,120	54,918	47,145	41,464	39,924	37,232
19	Ontario	113,967	113,183	122,891	93,092	86,699	74,269	66,670
20	Manitoba	5,424	5,084	4,815	4,383	4,429	3,525	3,576
21	Saskatchewan	6,972	3,601	2,144	2,553	3,904	5,245	2,283
22	Alberta	62,702	62,853	60,182	56,982	64,080	62,220	62,012
23	British Columbia	14,208	13,122	13,234	11,308	10,678	10,960	9,491
24	**Canada**	**256,461**	**249,965**	**258,187**	**215,466**	**211,257**	**196,144**	**181,267**
	Total revenues							
25	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
26	Quebec	125,741	118,320	121,505	97,385	73,834	58,282	49,577
27	Ontario	445,384	443,476	415,955	297,400	207,323	134,882	121,230
28	Manitoba	38,194	37,888	30,559	24,545	15,013	9,286	8,613
29	Saskatchewan	41,909	37,256	28,236	17,489	13,989	12,170	8,776
30	Alberta	154,731	137,279	121,182	96,748	90,181	84,643	83,568
31	British Columbia	79,874	71,525	66,013	49,190	38,878	32,545	24,530
32	**CANADA**	**885,833**	**845,744**	**783,450**	**582,757**	**439,218**	**331,808**	**296,294**

1 *Excludes direct, non-utility sales.*
2 *Due to rounding, differences at the total level may occur.*

TABLEAU 3. Recettes provenant des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1988[1,2]

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		No
thousands of dollars – milliers de dollars							
						Ventes	
						Domestiques	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	1
4,160	3,965	7,349	14,033	18,956	168,297	Québec	2
38,637	39,232	82,541	112,389	173,817	1,322,609	Ontario	3
3,039	3,622	5,720	10,165	14,273	111,898	Manitoba	4
4,194	7,461	10,489	13,841	15,723	131,692	Saskatchewan	5
13,244	19,985	28,212	41,648	45,954	358,385	Alberta	6
9,475	11,930	16,950	28,369	34,828	256,751	Colombie-Britannique	7
72,751	**86,198**	**151,263**	**220,449**	**303,554**	**2,349,634**	**Canada**	8
						Commercialles	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	9
8,213	8,075	15,527	24,296	33,140	288,083	Québec	10
18,526	24,847	51,389	72,154	106,409	792,221	Ontario	11
1,536	2,153	4,181	7,652	10,526	83,839	Manitoba	12
1,820	3,605	6,192	9,306	11,713	85,784	Saskatchewan	13
7,505	10,741	15,041	25,692	30,635	217,584	Alberta	14
6,760	9,760	14,598	20,723	25,333	201,539	Colombie-Britannique	15
44,362	**59,183**	**106,931**	**159,825**	**217,758**	**1,669,053**	**Canada**	16
						Industrielles	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	17
38,819	40,765	45,782	45,837	50,058	547,255	Québec	18
66,340	73,634	92,378	113,016	126,277	1,142,422	Ontario	19
3,206	3,716	4,438	4,704	4,999	52,305	Manitoba	20
2,705	2,401	3,358	3,908	3,246	42,325	Saskatchewan	21
61,201	67,706	66,080	61,808	61,482	749,314	Alberta	22
10,759	10,916	12,247	11,332	11,991	140,250	Colombie-Britannique	23
183,031	**199,141**	**224,286**	**240,608**	**258,056**	**2,673,873**	**Canada**	24
						Total des recettes	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	25
51,192	52,805	68,658	84,166	102,154	1,003,635	Québec	26
123,503	137,713	226,308	297,559	406,503	3,257,252	Ontario	27
7,781	9,491	14,339	22,521	29,798	248,044	Manitoba	28
8,719	13,467	20,039	27,055	30,682	259,801	Saskatchewan	29
81,950	98,432	109,334	129,148	138,071	1,325,283	Alberta	30
26,994	32,606	43,795	60,424	72,152	598,540	Colombie-Britannique	31
300,139	**344,514**	**482,473**	**620,873**	**779,360**	**6,692,555**	**CANADA**	32

1 *N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.*
2 *Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas être justes.*

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1987 and 1988

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes			
	1987:				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	**638**	**–**	**507 550**	**–**
2	Imports	–	–	92 139	–
3	Other receipts[1]	–	–	269 687	2 817
4	**Total net receipts**	**638**	**–**	**869 376**	**2 817**
5	Received from storage	–	–	4 658 827	–
6	**Total supply of gas utilities**	**638**	**–**	**5 528 203**	**2 817**
7	Transfers from other provinces	–	5 559 254	26 684 296	32 191 455
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	**638**	**5 559 254**	**32 212 499**	**32 194 272**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	157	649 618	5 446 305	539 648
10	Commercial	481	1 168 403	4 093 167	533 319
11	Industrial	–	3 167 489	8 689 313	470 223
12	**Total sales**	**638**	**4 985 510**	**18 228 785**	**1 543 190**
13	Exports	–	154 249	1 563 492	3 594 853
14	Other deliveries[2]	–	22 815	1 248 912	7 261
15	**Total net deliveries**	**638**	**5 162 574**	**21 041 189**	**5 145 304**
16	Delivered to storage	–	397 167	4 346 244	–
17	Line pack fluctuation	–	–	-1 156	-563
18	Gas used in system	–	7 886	912 289	248 245
19	Line losses and unaccounted for	–	-8 373	354 679	116 990
20	**Total demand on gas utilities**	**638**	**5 559 254**	**26 653 245**	**5 509 976**
21	Transfers to other provinces	–	–	5 559 254	26 684 296
22	**TOTAL DISPOSITION**	**638**	**5 559 254**	**32 212 499**	**32 194 272**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1987 et 1988

Saskatchewan	Alberta	British Columbia, Yukon and Northwest Territories / Colombie-Britannique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes					
				1987	
				Arrivages	
2 427 586	**67 029 133**	**8 273 423**	**78 238 330**	**Total du gaz commercialisable**	1
–	1 128	–	93 267	Importations	2
–	–	97	272 601	Autres arrivages[1]	3
2 427 586	**67 030 261**	**8 273 520**	**78 604 198**	**Total des arrivages nets**	4
139 848	686 542	17 424	5 502 641	Gaz provenant des stocks	5
2 567 434	**67 716 803**	**8 290 944**	**84 106 839**	**Total des approvisionnements de gaz**	6
37 772 160	–	14 719 343	...	Transferts des autres provinces	7
40 339 594	**67 716 803**	**23 010 287**	**84 106 839**	**TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS**	8
				Utilisation	
				Ventes	
797 745	2 728 551	1 300 884	11 462 908	Domestiques	9
608 638	2 168 179	1 155 989	9 728 176	Commercialles	10
918 044	9 619 060[2]	1 916 319	24 780 448	Industrielles	11
2 324 427	**14 515 790**	**4 373 192**	**45 971 532**	**Total des ventes**	12
4 857 756	191 895	17 646 534	28 008 779	Exportations	13
56 671	–	483 675	1 819 334	Autres livraisons[2]	14
7 238 854	**14 707 685**	**22 503 401**	**75 799 645**	**Total des livraisons nettes**	15
189 921	582 396	14 903	5 530 631	Livraisons à l'entrepôt	16
-3 913	-50 442	7 152	-48 922	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
541 349	413 489	362 712	2 485 970	Gaz consommé dans les réseaux	18
181 928	-427 828	122 119	339 515	Fuites et autres pertes	19
8 148 139	**15 225 300**	**23 010 287**	**84 106 839**	**Total de la demande pour les services de gaz**	20
32 191 455	52 491 503	–	...	Transferts aux autres provinces	21
40 339 594	**67 716 803**	**23 010 287**	**84 106 839**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1987 and 1988 – Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes			
	1988				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	–	–	**508 663**	–
2	Imports	–	–	383 388	–
3	Other receipts[1]	–	–	270 824	3 024
4	**Total net receipts**	–	–	**1 162 875**	**3 024**
5	Received from storage	–	–	5 416 413	–
6	**Total supply of gas utilities**	–	–	**6 579 288**	**3 024**
7	Transfers from other provinces	–	5 633 465	28 905 298	37 419 475
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	–	**5 633 465**	**35 484 586**	**37 422 499**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	–	645 198	6 219 217	677 373
10	Commercial	–	1 244 989	4 584 943	633 998
11	Industrial	–	3 251 603	8 630 612	488 207
12	**Total sales**	–	**5 141 790**	**19 434 772**	**1 799 578**
13	Exports	–	226 765	2 211 194	6 326 226
14	Other deliveries[2]	–	53 102	1 714 143	27 172
15	**Total net deliveries**	–	**5 421 657**	**23 360 109**	**8 152 976**
16	Delivered to storage	–	–	5 273 950	–
17	Line pack fluctuation	–	–	1 282	-572
18	Gas used in system	–	15 578	1 083 841	344 090
19	Line losses and unaccounted for	–	196 230	131 939	20 707
20	**Total demand on gas utilities**	–	**5 633 465**	**29 851 121**	**8 517 201**
21	Transfers to other provinces	–	–	5 633 465	28 905 298
22	**TOTAL DISPOSITION**	–	**5 633 465**	**35 484 586**	**37 422 499**

[1] *Includes peak shaving and enrichment.*
[2] *Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.*

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1987 et 1988 – fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia / Colombie-Britannique	Canada		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes					
				1988	
				Arrivages	
3 449 154	**77 994 739**	**8 941 477**	**90 894 033**	**Total du gaz commercialisable**	1
–	1 099	–	384 487	Importations	2
–	897	–	274 745	Autres arrivages[1]	3
3 449 154	**77 996 735**	**8 941 477**	**91 553 265**	**Total des arrivages nets**	4
110 500	889 452	84 852	6 501 217	Gaz provenant des stocks	5
3 559 654	**78 886 187**	**9 026 329**	**98 054 482**	**Total des approvisionnements de gaz**	6
46 391 574	–	15 143 386	...	Transferts des autres provinces	7
49 951 228	**78 886 187**	**24 169 715**	**98 054 482**	**TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS**	8
				Utilisation	
				Ventes	
887 296	2 897 940	1 457 155	12 784 179	Domestiques	9
661 341	2 367 606	1 244 250	10 737 127	Commercialles	10
461 730	11 058 848[2]	1 631 285	25 522 285	Industrielles	11
2 010 367	**16 324 394**	**4 332 690**	**49 043 591**	**Total des ventes**	12
8 791 228	225 851	18 131 561	35 912 825	Exportations	13
782 896	–	1 096 595	3 673 908	Autres livraisons[2]	14
11 584 491	**16 550 245**	**23 560 846**	**88 630 324**	**Total des livraisons nettes**	15
30 500	927 346	65 585	6 297 381	Livraisons à l'entrepôt	16
716	22 645	10 335	34 406	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
822 113	580 822	376 142	3 222 586	Gaz consommé dans les réseaux	18
93 933	-729 831	156 807	-130 215	Fuites et autres pertes	19
12 531 753	**17 351 227**	**24 169 715**	**98 054 482**	**Total de la demande pour les services de gaz**	20
37 419 475	61 534 960	–	...	Transferts aux autres provinces	21
49 951 228	**78 886 187**	**24 169 715**	**98 054 482**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	22

1 *Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.*
2 *Inclut les ventes directes, autres que les services de gaz, et les livraisons pour la consommation.*

TABLE 5. Exports to and Imports from the United States, 1988 and 1987

TABLEAU 5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1988 et 1987

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports Exportations		Imports Importations	
	1988	1987	1988	1987
	thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes			
Phillipsburg	163 313	154 249	–	–
Highwater	63 452	–	–	–
Total Québec	**226 765**	**154 249**	**–**	**–**
Cornwall	233 054	216 334	–	–
Fort Frances	109 449	90 464	–	–
Niagara Falls	1 840 475	1 256 694	–	–
Windsor	28 216	–	383 388	92 139
Total Ontario	**2 211 194**	**1 563 492**	**383 388**	**92 139**
Emerson	6 316 361	3 586 605	–	–
Sprague	9 865	8 248	–	–
Total Manitoba	**6 326 226**	**3 594 853**	**–**	**–**
Monchy **(Total Saskatchewan)**	**8 791 228**	**4 857 756**	**–**	**–**
Aden	221 089	187 793	–	–
Carway	–	–	–	–
Coutts	–	–	1 099	1 128
Universal	4 762	4 102	–	–
Total Alberta	**225 851**	**191 895**	**1 099**	**1 128**
Kingsgate	14 270 497	13 716 828	–	–
Huntingdon	3 861 064	3 929 706	–	–
British Columbia – Total – Colombie-Britannique	**18 131 561**	**17 646 534**	**–**	**–**
Canada	**35 912 825**	**28 008 779**	**384 487**	**93 267**
	thousands of dollars – milliers de dollars			
Value – Valeur	**2,959,099**	**2,559,187**	**33,348**	**8,206**

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1988

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1988

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus	Total
	kilometres – kilomètres						
Natural gas distribution systems – Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	176.7	440.7	224.2	46.7	33.1	23.8	945.2
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	0.9	248.0	185.2	78.3	19.7	7.7	539.8
Alberta	388.1	1 361.7	691.5	233.8	99.5	–	2 774.6
British Columbia – Colombie-Britannique	–	–	–	–	–	–	–
Canada	**565.7**	**2 050.4**	**1 100.9**	**358.8**	**152.3**	**31.5**	**4 259.6**
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	–	18.0	71.5	385.1	–	474.6
Ontario	351.8	896.5	1 708.4	1 585.5	232.5	595.2	5 369.9
Manitoba	247.1	483.4	83.4	70.5	20.1	–	904.5
Saskatchewan	3 237.4	2 859.8	1 572.5	1 487.7	639.2	–	9 796.6
Alberta	1 836.1	1 908.0	1 906.9	1 814.7	1 231.5	144.9	8 842.1
British Columbia – Colombie-Britannique	246.8	643.8	518.6	1 047.9	235.0	923.8	3 615.9
Canada	**5 919.2**	**6 791.5**	**5 807.8**	**6 077.8**	**2 743.4**	**1 663.9**	**29 003.6**
Distribution – Distribution							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	2 302.8	1 729.9	1 267.6	362.9	247.3	25.2	5 935.7
Ontario	25 818.4	9 042.7	5 221.3	1 065.3	246.4	187.8	41 581.9
Manitoba	3 592.7	624.8	254.8	37.9	48.3	–	4 558.5
Saskatchewan	41 197.1	2 895.1	529.5	80.8	29.1	–	44 731.6
Alberta[1]	36 067.9	3 596.3	1 270.3	277.5	130.7	–	41 342.7
British Columbia – Colombie-Britannique	11 164.6	2 567.0	425.8	169.9	71.4	9.6	14 408.3
Canada	**120 143.5**	**20 455.8**	**8 969.3**	**1 994.3**	**773.2**	**222.6**	**152 558.7**
TOTAL	**126 628.4**	**29 297.7**	**15 878.0**	**8 430.9**	**3 668.9**	**1 918.0**	**185 821.9**
Natural gas transport systems – Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	–	–	0.6	8.9	26.9	0.8	37.2
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	–	–	–	–	–	–	–
Alberta	0.4	256.8	180.0	94.2	123.6	20.8	675.8
British Columbia – Colombie-Britannique	–	20.8	269.1	609.7	462.9	733.4	2 095.9
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	50.6	50.6
Canada	**0.4**	**277.6**	**449.7**	**712.8**	**613.4**	**805.6**	**2 859.5**
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	0.9	132.8	37.4	145.4	325.4	641.9
Ontario	–	–	40.2	94.0	730.2	4 973.6	5 838.0
Manitoba	0.6	–	65.8	–	98.0	1 927.3	2 091.7
Saskatchewan	–	–	35.0	28.3	276.3	3 045.1	3 384.7
Alberta	24.9	1 321.3	4 083.2	2 616.2	3 147.7	4 484.8	15 678.1
British Columbia – Colombie-Britannique	1.8	41.0	8.9	–	–	2 596.9	2 648.6
Canada	**27.3**	**1 363.2**	**4 365.9**	**2 775.9**	**4 397.6**	**17 353.1**	**30 283.0**
TOTAL	**27.7**	**1 640.8**	**4 815.6**	**3 488.7**	**5 011.0**	**18 158.7**	**33 142.5**

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1988 – Concluded

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1988 – fin

	Outside diameter of pipe in millimetres / Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over / 532 et plus	Total
	kilometres – kilomètres						
Total natural gas industries[2] – Total, sociétés de gaz naturel[2]							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	176.7	440 7	224 8	55 6	60 0	24 6	982 4
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	0.9	248.0	185.2	78.3	19 7	7 7	539 8
Alberta	388 5	1 618.5	871 5	328 0	223 1	20 8	3 450 4
British Columbia – Colombie-Britannique	–	20.8	269 1	609 7	462.9	733 4	2 095 9
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	50 6	50 6
Canada	**566.1**	**2 328.0**	**1 550.6**	**1 071.6**	**765.7**	**837.1**	**7 119.1**
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	0 9	150.8	108 9	530 5	325 4	1 116 5
Ontario	351.8	896.5	1 748.6	1 679 5	962.7	5 568 8	11 207 9
Manitoba	247 7	483 4	149.2	70.5	118.1	1 927.3	2 996.2
Saskatchewan	3 237 4	2 859.8	1 607.5	1 516 0	915 5	3 045.1	13 181 3
Alberta	1 861 0	3 229 3	5 990.1	4 430.9	4 379 2	4 629.7	24 520.2
British Columbia – Colombie-Britannique	248.6	684 8	527.5	1 047 9	235 0	3 520.7	6 264 5
Canada	**5 946.5**	**8 154.7**	**10 173.7**	**8 853.7**	**7 141.0**	**19 017.0**	**59 286.6**
Distribution – Distribution							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	2 302.8	1 729.9	1 267 6	362.9	247 3	25 2	5 935.7
Ontario	25 818.4	9 042.7	5 221 3	1 065.3	246 4	187 8	41 581.9
Manitoba	3 592.7	624.8	254.8	37 9	48.3	–	4 558 5
Saskatchewan	41 197.1	2 895.1	529.5	80 8	29 1	–	44 731.6
Alberta[1]	36 067.9	3 596 3	1 270.3	277 5	130 7	–	41 342.7
British Columbia – Colombie-Britannique	11 164.6	2 567.0	425 8	169 9	71 4	9 6	14 408.3
Canada	**120 143.5**	**20 455.8**	**8 969.3**	**1 994.3**	**773.2**	**222.6**	**152 558.7**
TOTAL	**126 656.1**	**30 938.5**	**20 693.6**	**11 919.6**	**8 679.9**	**20 076.7**	**218 964.4**

[1] *Excludes Alberta co-operatives*
[1] *Excluant les coopératives de l'Alberta*
[2] *Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.*
[2] *N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz*

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1981-1988

TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1981-1988

	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988[1]
	kilometres – kilomètres							
Gathering – Collecte								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	–
Québec	–	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	2 121.5	2 129.9	2 160.4	2 174.2	2 205.1	2 243.6	2 170.0	982.4
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	1 893.4	1 933.8	2 215.2	2 728.4	2 701.5	1 783.0[2]	2 001.9[2]	539.8
Alberta	17 619.8	19 662.2	22 734.4	22 546.0	23 339.7	23 901.8	27 926.9	3 450.4
British Columbia – Colombie-Britannique	3 079.0	3 184.2	3 291.5	3 321.5	3 367.5	3 405.4	3 522.2	2 095.9
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	90.6	97.2	50.6
Total	**24 789.5**	**26 985.9**	**30 477.3**	**30 845.9**	**31 689.6**	**31 445.2**	**35 739.0**	**7 119.1**
Transmission – Transport								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	–
Québec	276.0	288.9	289.0	1 105.1	1 144.6	1 101.9	1 105.1	1 116.5
Ontario	9 568.5	10 212.1	10 432.6	10 626.1	10 925.8	11 053.3	11 072.5	11 207.9
Manitoba	2 790.5	2 866.1	2 969.9	2 981.7	2 989.6	2 995.2	2 990.4	2 996.2
Saskatchewan	10 956.3	11 516.9	11 768.7	13 176.9	12 941.8	13 056.2	13 181.3	13 181.3
Alberta	19 063.4	19 836.4	20 823.8	22 297.1	22 519.6	23 280.1	23 739.6	24 520.2
British Columbia – Colombie-Britannique	5 327.1	5 468.0	5 522.8	5 611.3	5 799.8	5 961.0	6 097.3	6 264.5
Total	**48 003.4**	**50 210.0**	**51 828.4**	**55 819.8**	**56 342.8**	**57 469.3**	**58 207.8**	**59 286.6**
Distribution – Distribution								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	–
Québec	3 070.5	3 501.9	3 709.7	4 358.9	4 669.3	5 715.2	5 655.7	5 935.7
Ontario	32 974.4	34 220.6	35 134.2	36 637.9	37 699.0	38 999.0	41 223.7	41 581.9
Manitoba	3 068.3	3 264.2	3 181.7	3 245.7	4 339.5	4 427.4	4 496.3	4 558.5
Saskatchewan	5 785.2	5 904.6	11 546.9	19 134.9	27 598.4	38 413.1	44 731.6	44 731.6
Alberta	32 567.2	33 058.9	33 583.2	36 752.6	37 412.7	40 195.6	40 680.8	41 342.7
British Columbia – Colombie-Britannique	11 250.0	11 846.5	12 502.3	13 147.5	13 533.4	14 315.9	15 299.6	14 408.3
Total	**88 861.7**	**91 942.8**	**99 804.1**	**113 423.6**	**125 398.4**	**142 212.3**	**152 233.8**	**152 558.7**
Total								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	–
Québec	3 346.5	3 790.8	3 998.7	5 464.0	5 813.9	6 817.1	6 760.8	7 052.2
Ontario	44 664.4	46 562.6	47 727.2	49 438.2	50 829.9	52 295.9	54 466.2	53 772.2
Manitoba	5 858.8	6 130.3	6 151.6	6 227.4	7 329.1	7 422.6	7 486.7	7 554.7
Saskatchewan	18 634.9	19 355.3	25 530.8	35 040.2	43 241.7	53 252.3	59 914.8	58 452.7
Alberta	69 250.4	72 557.5	77 141.4	81 595.7	83 272.0	87 377.5	92 347.3	69 313.3
British Columbia – Colombie-Britannique	19 656.1	20 498.7	21 316.6	22 080.3	22 700.7	23 682.3	24 919.1	22 768.7
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	90.6	97.2	50 6
TOTAL	**161 654.6**	**169 138.7**	**182 109.8**	**200 089.3**	**213 430.8**	**231 126.8**	**246 180.6**	**218 964.4**

1 *Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.*
1 *N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.*
2 *This reduction is as a result of a reclassification of pipeline by a respondent.*
2 *Cette réduction est le résultat d'une reclassification de pipe-lines par une compagnie déclarante.*

TABLE 8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1988

TABLEAU 8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1988

	Number of active compressor stations Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers Nombre de moteurs primaires	Kilowatts	Number of compressors Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems – Réseaux de distribution de gaz naturel				
Ontario	9	31	111 704	31
Manitoba	–	–	–	–
Saskatchewan	27	48	41 744	48
Alberta	47	82	48 069	82
British Columbia – Colombie-Britannique	7	13	18 341	13
Canada	**90**	**174**	**219 858**	**174**
Natural gas transport systems – Réseaux de transport de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario[1]	47	105	501 282	105
Manitoba	7	21	162 700	21
Saskatchewan	11	48	425 399	48
Alberta	42	96	430 722	96
British Columbia – Colombie-Britannique	34	92	443 362	92
Canada	**143**	**366**	**1 973 065**	**366**
Natural gas utilities – Total – Services de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario	56	136	612 986	136
Manitoba	7	21	162 700	21
Saskatchewan	38	96	467 143	96
Alberta	89	178	478 791	178
British Columbia – Colombie-Britannique	41	105	461 703	105
CANADA	**233**	**540**	**2 192 923**	**540**

[1] *Includes three mobile compressors units, horsepower totalling 21 800 kilowatts.*
[1] *Inclut trois compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 21 800 kilowatts.*

TABLE 9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1988

TABLEAU 9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, selon la province, 1988

	Storage capacity[1] Capacité d'entreposage[1]	Held in storage at December 31 Volume en entrepôt 31 décembre
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes	
Ontario	6 126 476	4 096 298
Saskatchewan	4 857 000	4 226 000[p]
Alberta	3 240 000	766 146
Total	**14 223 476**	**9 088 444[p]**

[1] *Includes base pressure gas.*
[1] *Inclut les gaz à la pression de base.*

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1987 and 1988[1]

No.		Total December 31, 1987 Total au 31 décembre 1987	Gross additions during 1988 Additions brutes en 1988	Retirements during 1988 Mises hors service en 1988
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Total natural gas utilities			
1	Intangible plant	127,026	21	3,515
	Production plant			
2	Land, leaseholds and land rights	175,907[r]	3,204	–
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	283,499[r]	14,706	272
4	Other production equipment	1,368	40	–
5	**Total production plants**	**460,774**	**17,950**	**272**
	Gathering plant			
6	Land and land rights	4,948	156	–
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	14,442	54	21
8	Other structures and improvements	3,412	235	–
9	Gathering lines	301,475	2,249	218
10	Compressor, measuring and regulating equipment	61,310	921	876
11	Purification and other natural gas gathering equipment	26,479	594	29
12	**Total gathering plants**	**412,066**	**4,209**	**1,144**
	Products extraction plant			
13	Land and land rights	270	–	12
14	Structures and pipelines	32,339	1	73
15	Equipment, extraction and other	263,712	159	1,767
16	**Total products extraction plants**	**296,321**	**160**	**1,852**
	Manufactured gas plant[2]			
17	Land and land rights	14	108	–
18	Structures and improvements and gas holders	557	208	–
19	Equipment	567	427	–
20	**Total manufactured gas plants**	**1,138**	**743**	**–**
	Underground storage plant			
21	Land and land rights	29,608	10,031	–
22	Structures and improvements	90,044	23,812	260
23	Equipment	106,964	37,818	162
24	Base pressure gas	50,021	11,566	1,550
25	**Total underground storage plants**	**276,637**	**83,227**	**1,972**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1987 et 1988[1]

Other changes during 1988 Autres variations en 1988	Total December 31, 1988 Total au 31 décembre 1988		
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Total, services de gaz	
-36,115	87,417	Valeurs incorporelles	1
		Installations de production	
-146,680	32,431	Terrains, baux et droits fonciers	2
-125,092	172,841	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
-612	796	Autre équipement de production	4
-272,384	**206,068**	**Total, installations de production**	5
		Installations de collecte	
-1,190	3,914	Terrains et droits fonciers	6
-2,070	12,405	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	7
1	3,648	Autres structures et améliorations	8
-31,825	271,681	Réseaux de collecte	9
1,530	62,885	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
-6,404	20,640	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
-39,958	**375,173**	**Total, installations de collecte**	12
		Installations d'extraction des produits	
–	258	Terrains et droits fonciers	13
895	33,162	Structures et pipe-lines	14
12,510	274,614	Matériel d'extraction et autre	15
13,405	**308,034**	**Total, installations d'extraction des produits**	16
		Usine de fabrication de gaz[2]	
–	122	Terrains et droits fonciers	17
–	765	Constructions, améliorations et gazomètres	18
–	994	Équipement	19
–	**1,881**	**Total, usines de fabrication de gaz**	20
		Installations souterrainnes de stockage	
14,366	54,005	Terrains et droits fonciers	21
-1,001	112,595	Structures et améliorations	22
-1,213	143,407	Équipement	23
-74	59,963	Gaz à la pression de base	24
12,078	**369,970**	**Total, installations souterrainnes de stockage**	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1987 and 1988[1] – Concluded

No.		Total December 31, 1987 Total au 31 décembre 1987	Gross additions during 1988 Additions brutes en 1988	Retirements during 1988 Mises hors service en 1988
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Total natural gas utilities – Concluded			
	Transmission plant			
1	Land and land rights	113,847	5,793	63
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	274,950	21,183	2,329
3	Other structures and improvements	8,541	113	364
4	Mains	6,418,098	313,682	3,689
5	Compressor, measuring and regulating equipment	1,313,210	91,086	14,985
6	Other transmission equipment	2,693	273	478
7	**Total transmission plants**	**8,131,339**	**432,130**	**21,908**
	Distribution plant			
8	Land and land rights	32,322	752	36
9	Structures and improvements	87,215	6,998	261
10	Mains and services	4,181,054	298,052	13,335
11	House regulator and meter installations and meters	581,399	85,213	4,253
12	Compressor, measuring and regulating equipment	189,530	16,037	1,681
13	Other distribution plant	1,367	209	–
14	**Total distribution plants**	**5,072,887**	**407,261**	**19,566**
	Local storage plant			
15	Land and land rights	2,355	–	–
16	Structures and improvements	13,985	28	–
17	Gas holders and other surface storage	40,842	844	53
18	**Total local storage plants**	**57,182**	**872**	**53**
	General plant			
19	Land and land rights	13,626	302	300
20	Structures and improvements	203,709	14,117	9,499
21	Transportation equipment	135,978	19,067	40,491
22	Tools and heavy work equipment	134,754	11,678	3,982
23	Other general plant	674,187	102,166	26,314
24	**Total general plants**	**1,162,254**	**147,330**	**80,586**
25	Undistributed plant[3]	675,193	237,923	1,521
26	Other plant	132,164	3,845	–
27	**TOTAL ALL UTILITIES**	**16,804,981**	**1,335,671**	**132,389**

[1] *Includes reports for fiscal year most closely approximating calendar year.*
[2] *Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.*
[3] *Includes gas plant under construction and retirement work in progress.*

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1987 et 1988[1] – fin

Other changes during 1988 / Autres variations en 1988	Total December 31, 1988 / Total au 31 décembre 1988		
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Total, services de gaz – fin	
		Installations de transport	
1,874	121,451	Terrains et droits fonciers	1
771	294,575	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	2
35	8,325	Autres structures et améliorations	3
69,071	6,797,162	Conduites principales	4
4,887	1,394,198	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
3,376	5,864	Autre matériel de transport	6
80,014	**8,621,575**	**Total, installations de transport**	7
		Installations de distribution	
-2,160	30,878	Terrains et droits fonciers	8
-83	93,869	Structures et améliorations	9
-50,581	4,415,190	Conduites principales et de service	10
-37,157	625,202	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
-6,421	197,465	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
-	1,576	Autres installations de distribution	13
-96,402	**5,364,180**	**Total, installations de distribution**	14
		Installations locales de stockage	
-1,605	750	Terrains et droits fonciers	15
-9,945	4,068	Structures et améliorations	16
9,951	51,584	Gazomètres et autre stockage de surface	17
-1,599	**56,402**	**Total, installations locales de stockage**	18
		Installations générales	
-225	13,403	Terrains et droits fonciers	19
-13,902	194,425	Structures et améliorations	20
-4,890	109,664	Matériel de transport	21
-800	141,650	Outils et matériel lourd	22
-7,196	742,843	Autres installations générales	23
-27,013	**1,201,985**	**Total, installations générales**	24
-123,708	787,887	Installations diverses[3]	25
-5,580	130,429	Autres installations	26
-497,262	**17,511,001**	**TOTAL, TOUS LES SERVICES**	27

1 *Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin l'année civile.*
2 *Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.*
3 *Y compris les installations de gaz en construction et les mises hors service en cours.*

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1987 and 1988[1]

No		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Assets			
	Current assets			
	Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments			
	Canadian currency			
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	11,533	12,047	23,580
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	–	–	–
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	–	–	–
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	–	–	–
5	Government of Canada treasury bills	–	–	–
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	–	–	–
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	–	–	–
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	10,850	–	10,850
9	Investments in short-term foreign securities	–	–	–
	Special deposits			
10	Canadian	26	7	33
11	Foreign	–	–	–
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	397,705	237,570	635,275
13	Interest and dividends receivable	2,745	836	3,581
14	Plant materials and operating supplies	114,289	13,817	128,106
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	40,628	9,362	49,990
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	363,933	107,656	471,589
17	**Total current assets**	**941,709**	**381,295**	**1,323,004**
	Investments			
18	Investments in affiliated companies	407,864	366,356	774,220
	Other investments			
19	Mortgages, long-term advances and notes	25,518	5,024	30,542
20	Other Canadian investments	1,659	565	2,224
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	4,079	–	4,079
22	Investments inforeign securities	–	–	–
23	**Total investments**	**439,120**	**371,945**	**811,065**
	Plant, property and equipment			
24	**Total plant**	**5,302,908**	**3,423,788**	**8,726,696**
25	Less accumulated depreciation and amortization	1,039,721	806,499	1,846,220
26	Net plant	4,263,187	2,617,289	6,880,476
27	Deferred debits	237,866	18,954	256 820
28	**TOTAL ASSETS**	**5,881,882**	**3,389,483**	**9,271,365**

[1] *Includes reports for fiscal year most closely approximating calendar year*

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1987 et 1988[1]

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			
	1988	1987		
				N°
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Actif	
			Disponibilités	
			En caisse, en banque ou placements temporaires	
			Monnaie canadienne	
919	24,499	98,407	En caisse dans les banques à charte, y compris les dépôts à terme	1
1,820	1,820	1,588	Dans d'autres institutions, y compris les certificats de placement garantis	2
73	73	677	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
7,883	7,883	–	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
–	–	–	Bons du trésor du gouvernement canadien	5
–	–	–	Autres dettes directes et garanties par le gouvernement canadien	6
–	–	12	Dettes directes et garanties par les gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
45,425	56,275	52,359	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
–	–	–	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux	
70	103	17,855	Au Canada	10
–	–	–	A l'étranger	11
719,264	1,354,539	1,521,826	Comptes à recevoir moins la provision pour créances douteuses	12
87	3,668	3,333	Intérêt et dividendes à recevoir	13
155,841	283,947	205,150	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
80,614	130,604	121,640	Autres disponibilités, matériaux et fournitures, dépenses payées d'avance	15
37,953	509,542	437,131	Gaz stocké sous terre, prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,049,949	**2,372,953**	**2,459,978**	**Total, disponibilités**	17
			Investissements	
4,821,806	5,596,026	4,495,345	Placements dans des filiales	18
			Autres placements	
31,496	62,038	39,995	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
188,874	191,098	208,404	Autres placements canadiens	20
601	4,680	76,905	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
–	–	–	Placements en valeurs étrangères	22
5,042,777	**5,853,842**	**4,820,649**	**Total, investissements**	23
			Installations	
8,784,305	**17,511,001**	**16,713,283**	**Total des installations**	24
2,790,667	4,636,887	4,407,533	Moins la dépréciation et l'amortissement accumulés	25
5,993,638	12,874,114	12,305,750	Installations, total net	26
539,454	796,274	881,074	Débits différés	27
12,625,818	**21,897,183**	**20,467,451**	**ACTIF, TOTAL**	28

[1] *Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin de l'année civile.*

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1987 and 1988[1] – Concluded

No		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Liabilities			
	Current liabilities			
	Loans and notes payable			
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	184,186	39,335	223,521
2	Other loans and notes payable	253,890	86,213	340,103
3	Accounts payable and accrued	361,618	143,278	504,896
4	Accounts payable - Affiliated companies	11,863	24,279	36,142
5	Interest and dividends payable and accrued	84,931	10,704	95,635
6	Taxes accrued	54,969	28,423	83,392
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned			
7	Bonds, debentures and notes	51,984	65,304	117,288
8	Other long-term debt	2	7,981	7,983
9	Customers security deposits and other current liabilities	115,950	18,531	134,481
10	**Total current liabilities**	**1,119,393**	**424,048**	**1,543,441**
11	Deferred credits	22,887	169,536	192,423
12	Accumulated deferred income tax	253,952	39,542	293,494
13	Insurance and other reserves	2,001	15,840	17,841
	Long-term debt			
14	Bonds, debentures and notes	2,092,430	636,820	2,729,250
15	Mortgages and agreements of sale	–	–	–
16	Bank loans for other than construction	900	–	900
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	–	–	17
18	Other	–	7,202	7,202
19	Less company long-term debt owned	(6,818)	(49,260)	(56,078)
20	**Net total long-term debt**	**2,086,512**	**594,779**	**2,681,291**
21	Advances from affiliated companies	15,000	652,918	667,918
22	**TOTAL LONG-TERM DEBT**	**2,101,512**	**1,247,697**	**3,349,209**
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	–	–	–
	Shareholders' equity			
24	Preferred stock	350,767	198,644	549,411
25	Common stock	843,398	126,170	969,568
26	Contributed surplus and contributions and grants	472,700	266,192	738,892
27	Retained earnings	704,840	802,492	1,507,332
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	10,432	99,322	109,754
29	**Total shareholders' equity**	**2,382,137**	**1,492,820**	**3,874,957**
30	**TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH**	**5,881,882**	**3,389,483**	**9,271,365**

[1] *Includes reports for fiscal year most closely approximating calendar year*

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1987 et 1988[1] – fin

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			
	1988	1987		
				Nº
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Passif	
			Exigibilités	
			Emprunts et effets à payer	
74,603	298,124	427,996	Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne	1
160,504	500,607	380,330	Autres emprunts et effets à payer	2
464,575	969,471	1,015,181	Comptes payables et courus	3
–	36,142	60,908	Comptes payables - Filiales	4
219,022	314,657	289,671	Intérêt et dividendes payables et courus	5
29,161	112,553	123,548	Impôts courus	6
			Dette à long terme échue dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société	
108,013	225,301	290,598	Bons, obligations et billets	7
6,630	14,613	7,153	Autres dettes à long terme	8
63	134,544	141,591	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,062,571	**2,606,012**	**2,736,976**	**Total, exigibilités**	10
188,107	380,530	423,041	Crédits différés	11
353,722	647,216	581,996	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
118,806	136,647	118,402	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme	
3,855,175	6,584,425	6,316,901	Bons, obligations et billets	14
–	–	1,348	Hypothèques et conventions de vente	15
–	900	907	Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction	16
419,288	419,305	439,655	Autres dettes à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
890,419	897,621	783,063	Autres	18
(15,536)	(71,614)	(56,195)	Moins dette à long terme rachetée par la société	19
5,149,346	**7,830,637**	**7,485,679**	**Total, dette à long terme nette**	20
31,789	699,707	717,698	Avances des filiales	21
5,181,135	**8,530,344**	**8,203,377**	**TOTAL, DETTE A LONG TERME**	22
–	–	–	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Capital propre	
951,515	1,500,926	1,622,151	Actions privilégiées	24
2,934,016	3,903,584	3,172,055	Actions ordinaires	25
283,283	1,022,175	901,805	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,533,571	3,040,903	2,560,977	Bénéfices non distribués	27
19,092	128,846	146,671	Excédent de la valeur estimative des immobilisation sur le coût déprécié	28
5,721,477	**9,596,434**	**8,403,659**	**Total, capital propre**	29
12,625,818	**21,897,183**	**20,467,451**	**TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE**	30

[1] *Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin de l'année civile.*

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1987 and 1988

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Operating revenue accounts			
	Sales			
1	Foreign	–	–	–
2	Canadian and other sales	4,233,447	1,705,912	5,939,359
3	Sales of products extracted from gas	–	433	433
4	Transportation and storage of gas of others	84,548	71,694	156,242
5	Other operating revenue	101,160	11,517	112,677
6	**Total operating revenue**	**4,419,155**	**1,789,556**	**6,208,711**
	Operating expense accounts			
	Gas supply			
7	Gas purchases	3,156,763	964,705	4,121,468
8	Exchange gas	–	40	40
9	Gas withdrawn from underground storage	92,976	14,608	107,584
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(103,431)	(14,045)	(117,476)
11	Gas used (credit)	(1,590)	(4,144)	(5,734)
12	**Total gas supply**	**3,144,718**	**961,164**	**4,105,882**
13	Exploration and development operations	638	1,085	1,723
14	Gathering of gas by others	–	2,878	2,878
15	Other gathering operations	–	5,420	5,420
16	Products extraction operation	–	125	125
17	Manufactured gas operation	–	99	99
18	Local storage operations	2,158	952	3,110
19	Underground storage operation	8,438	1,628	10,066
20	Transmission operation	8,323	54,991	63,314
21	Distribution operation	100,853	52,326	153,179
22	General operation	11,289	46,728	58,017
23	Administrative and general expenses	257,638	132,114	389,752
24	Maintenance expenses	46,680	24,405	71,085
25	Depreciation	162,238	89,931	252,169
26	Amortization	10,774	2,768	13,542
27	Municipal and other taxes[1]	43,041	64,305	107,346
28	Rent for gas plant leased from others	–	–	–
29	**Total purchases, operation and maintenance**	**3,796,788**	**1,440,919**	**5,237,707**
30	**Net revenue from operations**	**622,367**	**348,637**	**971,004**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1987 et 1988

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			
	1988	1987		
				Nº
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Comptes des revenus d'exploitation	
			Ventes	
900,949	900,949	732,893	À l'étranger	1
2,585,222	8,524,581	8,687,519	Au Canada et autres ventes	2
22,681	23,114	18,027	Ventes de produits extraits du gaz	3
1,144,517	1,300,759	1,249,220	Transport et stockage de gaz appartenant à des tiers	4
16,922	129,599	152,554	Autres revenus d'exploitation	5
4,670,291	**10,879,002**	**10,840,213**	**Total, revenus d'exploitation**	6
			Comptes des frais d'exploitation	
			Approvisionnement en gaz	
2,683,726	6,805,194	6,628,014	Achats de gaz	7
–	40	182	Échanges de gaz	8
–	107,584	109,780	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
–	(117,476)	(89,283)	Gaz livré dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(5,368)	(11,102)	(116,959)	Gaz utilisé (crédit)	11
2,678,358	**6,784,240**	**6,531,734**	**Total, approvisionnement en gaz**	12
–	1,723	1,476	Exploration et mise en valeur	13
21	2,899	2,733	Collecte de gaz par des tiers	14
9,831	15,251	7,613	Autres travaux de collecte	15
17,611	17,736	410	Extraction des produits	16
–	99	73	Fabrication de gaz	17
–	3,110	3,847	Stockage local	18
4,191	14,257	14,078	Stockage souterrain	19
544,939	608,253	761,820	Transport	20
–	153,179	137,443	Distribution	21
29,450	87,467	45,242	Exploitation générale	22
115,675	505,427	578,931	Frais généraux et d'administration	23
61,875	132,960	133,986	Frais d'entretien	24
253,066	505,235	478,433	Dépréciation	25
1,140	14,682	16,780	Amortissement	26
92,707	200,053	239,061	Taxes municipales et autres[1]	27
–	–	1,914	Loyer des installations de gazoduc louées de tiers	28
3,808,864	**9,046,571**	**8,955,574**	**Total, achats, exploitation et entretien**	29
861,427	**1,832,431**	**1,884,639**	**Revenus nets d'exploitation**	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1987 and 1988 – Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Other income			
1	Revenue from other plant	–	–	–
2	Non-operating revenue	2,354	24,485	26,839
	Income from investments			
3	Dividends	22,861	1,724	24,585
4	Other	–	–	–
5	Income from affiliated companies	24,212	2,073	26,285
6	Income from sinking and other funds	474	–	474
7	Gain on foreign exchange	927	185	1,112
8	Other income	6,982	1,674	8,656
9	Extraordinary income	860	172,000	172,860
10	**Total other income**	**58,670**	**202,141**	**260,811**
	Other deductions			
11	Expenses of other plant	92	183	275
12	Non-operating expense	–	18,517	18,517
13	Other interest	38,446	7,553	45,999
14	Interest during construction (credit)	(4,055)	(2,123)	(6,178)
15	Loss on foreign exchange	–	266	266
16	Provision for loss in valuation of investments	–	–	–
17	Other income deductions	2,904	2,280	5,184
18	Extraordinary income deductions	–	2,525	2,525
19	**Total other deductions**	**37,387**	**29,201**	**66,588**
	Fixed charges			
20	Interest on long-term debt	243,552	83,857	327,409
21	Amortization of debt discount premium and expense	972	1,380	2,352
22	Interest on amounts due affiliated companies	917	44,258	45,175
23	**Total fixed charges**	**245,441**	**129,495**	**374,936**
24	**Total net income before income taxes**	**398,209**	**392,082**	**790,291**
	Provision for income tax			
25	Estimated income tax payable for the current period	85,468	55,369	140,837
26	Deferred income tax	42,839	1,695	44,534
27	**Net income after taxes**	**269,902**	**335,018**	**604,920**

[1] *Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.*

[2] *Intercompany transactions eliminated.*

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1987 et 1988 – fin

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			
	1988	1987		
				Nº
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Autres revenus	
35,755	35,755	162,542	Revenus des autres installations	1
702,592	729,431	458,083	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements	
60,499	85,084	63,291	Dividendes	3
–	–	–	Autres	4
312,717	339,002	136,260	Revenus provenant de filiales	5
93	567	868	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
108	1,220	144	Profit réalisé sur le change étranger	7
8,098	16,754	16,333	Autres revenus	8
–	172 860	–	Revenus extraordinaires	9
1,119,862	**1,380,673**	**837,521**	**Total, autres revenus**	10
			Autres déductions	
38,827	39,102	141,712	Dépenses des autres installations	11
449,908	468,425	390,976	Frais non attribuables à l'exploitation	12
25,376	71,375	73,252	Autre intérêt	13
(13,464)	(19,642)	(24,906)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
22,596	22,862	13,884	Perte sur le change étranger	15
–	–	–	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
76,820	82,004	12,945	Autres déductions du revenu	17
–	2,525	17,041	Déductions du revenu extraordinaire	18
600,063	**666,651**	**624,904**	**Total, autres déductions**	19
			Frais fixes	
585,730	913,139	874,009	Intérêt sur la dette à long terme	20
6,535	8,887	16,944	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
817	45,992	44,887	Intérêt sur les montants dus aux filiales	22
593,082	**968,018**	**935,840**	**Total, frais fixes**	23
788,144	**1,578,435**	**1,161,416**	**Total, revenu net avant impôt sur le revenu**	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
104,363	245,200	357,006	Impôt estimatif pour la période courante	25
126,117	170,651	7,264	Impôt différé	26
557,664	**1,162,584**	**797,146**	**Revenu net après impôt**	27

[1] *Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes du tableau 1 en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de la fin de l'année civile. En plus, le tableau 1 inclut les ventes provenant directement des pipe lines sans passer par l'intermédiaire des services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons faites aux consommateurs industriels directement par les producteurs du gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la categorie "revenus d'exploitation".*

[2] *Les transactions entre les sociétés sont exclues.*

TABLE 13. Statement of Changes in Financial Position, 1986-1988

TABLEAU 13. État des changements et situation financière, 1986-1988

	Distribution systems Réseaux de distribution			Transport systems Réseaux de transport		
	1988	1987	1986	1988	1987	1986
	millions of dollars – millions de dollars					
Source of funds – Source de fonds						
Internal sources[1] – Sources de provenance interne[1]						
From operations – Opérations	604.9	346.0	349.3	557.7	451.2	458.6
Expenses not requiring working capital – Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	79.1	205.6	76.4	150.3	186.2	242.5
Working capital generated from operations – Total – Fonds de roulement engendré par les opérations	**684.0**	**551.6**	**425.7**	**708.0**	**637.4**	**701.1**
External sources – Sources de provenance externe						
Long-term funds – Fonds à long terme	(72.4)	196.7	(444.7)	399.3	188.8	296.2
Preferred, common and other equity – Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	146.2	(51.0)	392.7	566.6	63.7	489.9
Deferred credits – Crédits différés	63.6	20.8	(44.6)	(22.6)	7.0	(81.0)
Working capital generated during period – Total – Fonds de roulement engendré pendant la période	**821.4**	**718.1**	**329.1**	**1,651.3**	**896.9**	**1,406.2**
Disposition of funds – Emploi des fonds						
Acquisition of fixed assets – Acquisition d'immobilisations	570.2	462.5	546.4	227.5	44.4	190.2
Deferred debits – Débits différés	(57.9)	(79.5)	72.9	(27.0)	(47.5)	(47.8)
Investments – Investissements	183.2	7.8	(735.5)	850.0	776.7	563.3
Dividends – Dividendes	297.9	252.7	245.2	384.8	258.3	369.9
Working capital applied during period – Total – Fonds de roulement utilisé pendant la période	**993.4**	**643.5**	**129.0**	**1,435.3**	**1,031.9**	**1,075.6**
Net variation in working capital – Variation nette du fonds de roulement	(172.0)	74.6	200.0	216.0	(135.0)	330.6
Working capital – Beginning of year – Fonds de roulement au début de l'année	(48.4)	(123.0)	(323.1)	(228.6)	(93.6)	(424.2)
Working capital – End of year – Fonds de roulement à la fin de l'année	(220.4)	(48.4)	(123.0)	(12.6)	(228.6)	(93.6)

[1] *Intercompany transactions eliminated.*
[1] *Les transactions entre les sociétés sont exclues.*

TABLE 14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1988

TABLEAU 14. Salariés et rémunérations, services de gaz, 1988

Canada	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel		Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars milliers de dollars		thousands of dollars milliers de dollars
Management – Direction				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	231		15	
Transmission – Transport	177		34	
Distribution	1,052		2	
Sales – Ventes	416		3	
Administration	1,305		248	
Total	**3,181**	**159,429**	**302**	**29,903**
Wage earners – Salariés				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	292		295	
Transmission – Transport	391		1,988	
Distribution	4,844		19	
Sales – Ventes	449		13	
Administration	3,728		2,480	
Total	**9,704**	**337,149**	**4,795**	**210,592**
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES – TOTAL EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	**12,885**	**496,578**	**5,097**	**240,495**

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1987 and 1988

No		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions of cubic metres – millions de mètres cubes				
	1987					
	Field and processing plants					
	Supply					
1	Gross new production	0.7	–	507.5	3 276.0 r	102 339.8
2	Less field flared and waste	–	–	–	210.0 r	2 104.7
3	Net new production	0.7	–	507.5	3 066.0 r	100 235.1
4	Reproduced	–	–	–	–	–
5	Less injected and stored	–	–	–	–	13 976.2
6	**Net withdrawals**	**0.7**	**–**	**507.5**	**3 066.0 r**	**86 258.9**
	Disposition					
7	Field disposition and uses	–	–	–	348.0 r	1 600 8
8	Gathering system disposition and uses	–	–	–	241.0 r	866.4
	Processing plant disposition and uses					
9	Processing shrinkage	–	–	–	60.0 r	12 354.2
10	Other disposition and uses	–	–	–	39.0 r	4 555.2
11	Other uses	–	–	–	–	–
12	Adjustment	–	–	–	-49.6 r	-146.8
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	0.7	–	507.5	2 427.6	67 029.1
14	**Total disposition**	**0.7**	**–**	**507.5**	**2 751.0**	**86 258.9**
	Gas utilities					
	Supply					
15	**Total marketable gas**	**0.7**	**–**	**507.5**	**2 427.6**	**67 029.1**
16	Receipts from distributor storage	–	–	–	202.1	5 345.4
17	Imports	–	–	–	–	–
18	Other receipts[2]	–	–	269 6	–	2.6
19	**Total supply of marketable gas**	**0.7**	**–**	**777.1**	**2 629.7**	**72 377.1**
	Disposition					
	Sales:					
20	British Columbia	–	–	–	–	207 2
21	Alberta	–	–	–	–	14 517 7
22	Saskatchewan	–	–	–	1 489.5	834 5
23	Manitoba	–	–	–	–	1 543 1
24	Ontario	–	–	774 5	733 0	16 628 9
25	Quebec	–	–	–	–	4 985.5
26	New Brunswick	0.7	–	–	–	–
27	Northwest Territories	–	–	–	–	–
28	**Total sales**	**0.7**	**–**	**774.5**	**2 222.5**	**38 713.9**
29	Exports	–	–	–	–	24 732 5
30	Other deliveries[3]	–	–	–	–	1 819 2
31	Delivered to distributor storage	–	–	–	190 0	5 325 7
32	Line pack fluctuation	–	–	–	0.1	-56 0
33	Pipe line fuel	–	–	4.1	93 6	1 672 0
34	Pipe line losses, etc.	–	–	-1.5	123.5	169 8
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.7	–	777.1	2 629.7	72 377.1

See footnote(s) at end of table

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1987 et 1988

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, sources canadiennes	Total, sources étrangères	Total général		N°
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
					1987	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement	
9 876.2	472.0[1]	116 472.2 r	...	116 472.2 r	Nouvelle production brute	1
102.7	94.7	2 512.1 r	...	2 512.1 r	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
9 773.5	377.3	113 960.1 r	...	113 960.1 r	Nouelle production nette	3
–	–	–	...	–	Gaz récupéré	4
50.0	128.5	14 154.7	...	14 154.7	Moins gaz injecté et stocké	5
9 723.5	**248.8**	**99 805.4 r**	**...**	**99 805.4 r**	**Prélèvements nets**	6
					Utilisation	
164.8	–	2 113.6 r	...	2 113.6 r	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3.2	–	1 110.6 r	..	1 110.6 r	Emploi et utilisation dans réseaux de collecte	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement	
973.4	50.7	13 438.3	...	13 438.3	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
402.5	32.3	5 029.0 r	...	5 029.0 r	Autres emplois et utilisations	10
–	–	–	...	–	Autres emplois	11
44.9	–	-151.5 r	...	-151.5 r	Rectifications	12
8 134.7	165.8	78 265.4	..	78 265.4	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
9 723.5	**248.8**	**99 490.4**	**...**	**99 490.4**	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement	
8 134.7	**165.8**	**78 265.4**	**–**	**78 265.4**	**Total du gaz commercialisable**	15
17.4	–	5 564.9	–	5 564.9	Déstockage par les distributeurs	16
–	–	–	93.0	93.0	Importations	17
–	–	272.2	–	272.2	Autres arrivages[2]	18
8 152.1	**165.8**	**84 102.5**	**93.0**	**84 195.5**	**Approvisionnement total en gaz commercialisable**	19
					Utilisation	
					Ventes	
4 027.0	138.8	4 373.0	–	4 373.0	Colombie-Britannique	20
–	–	14 517.7	1.0	14 415.7	Alberta	21
–	–	2 324.0	–	2 324.0	Saskatchewan	22
–	–	1 543.1	–	1 543.1	Manitoba	23
–	–	18 136.4	92.0	18 228.4	Ontario	24
–	–	4 985.5	–	4 985.5	Québec	25
–	–	0.7	–	0.7	Nouveau-Brunswick	26
–	27.0	27.0	–	27.0	Territoires du Nord-Ouest	27
4 027.0	**165.8**	**45 904.4**	**93.0**	**45 997.4**	**Total des ventes**	28
3 276.0	–	28 008.5	–	28 008.5	Exportations	29
–	–	1 819.2	–	1 819.2	Autres livraisons[3]	30
14.9	–	5 530.6	–	5 530.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
7.1	–	-48.8	–	-48.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
715.8	–	2 485.5	–	2 485.5	Gaz consommé dans les réseaux	33
111.3	–	403.1	–	403.1	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
8 152.1	**165.8**	**84 102.5**	**93.0**	**84 195.5**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE**	35

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1987 and 1988 – Concluded

No		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions of cubic metres – millions de mètres cubes				
	1988					
	Field and processing plants					
	Supply					
1	Gross new production	–	–	508.6	4 576.3[p]	115 624.6
2	Less field flared and waste	–	–	–	419.8[p]	2 228.4
3	Net new production	–	–	508.6	4 156.5[p]	113 396.2
4	Reproduced	–	–	–	–	–
5	Less injected and stored	–	–	–	–	14 818.9
6	**Net withdrawals**	–	–	**508.6**	**4 156.5[p]**	**98 577.3**
	Disposition					
7	Field disposition and uses	–	–	–	471.1[p]	1 737.8
8	Gathering system disposition and uses	–	–	–	110.4[p]	1 063.5
	Processing plant disposition and uses					
9	Processing shrinkage	–	–	–	82.8[p]	13 324.5
10	Other disposition and uses	–	–	–	39.3[p]	4 510.7
11	Other uses	–	–	–	–	–
12	Adjustment	–	–	–	4.0[p]	53.9
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	–	–	508.6	3 448.9	77 994.7
14	**Total disposition**	–	–	**508.6**	**4 156.5[p]**	**98 577.3**
	Gas utilities					
	Supply					
15	**Total marketable gas**	–	–	**508.6**	**3 448.9**	**77 994.7**
16	Receipts from distributor storage	–	–	–	110.5	6 305.7
17	Imports	–	–	–	–	–
18	Other receipts[2]	–	–	270.8	–	3.8
19	**Total supply of marketable gas**	–	–	**779.4**	**3 559.4**	**84 304.2**
	Disposition					
	Sales					
20	British Columbia	–	–	–	–	207.1
21	Alberta	–	–	–	–	16 323.2
22	Saskatchewan	–	–	–	1 704.4	305.1
23	Manitoba	–	–	–	–	1 799.6
24	Ontario	–	–	774.0	1 588.5	16 688.8
25	Quebec	–	–	–	–	5 141.8
26	New Brunswick	–	–	–	–	–
27	Northwest Territories	–	–	–	–	–
28	**Total sales**	–	–	**774.0**	**3 292.9**	**40 465.6**
29	Exports	–	–	–	–	32 564.6
30	Other deliveries[3]	–	–	–	–	2 695.9
31	Delivered to distributor storage	–	–	–	30.5	6 216.0
32	Line pack fluctuation	–	–	–	-1.8	27.1
33	Pipe line fuel	–	–	3.9	110.7	2 459.7
34	Pipe line losses, etc.	–	–	1.5	-184.2	-124.7
35	**TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS**	–	–	**779.4**	**3 559.4**	**84 304.2**

1 *Includes 163.2 million cubic metres of Pointed Mountain gas, produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia*
2 *Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.*

3 *Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.*
4 *Includes 161.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia*
Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611)

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1987 et 1988 – fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, sources canadiennes	Total, sources étrangères	Total général	N°	
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
					1988	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement	
10 853.6	292 9[4]	131 856.0	..	131 856.0	Nouvelle production brute	1
114.0	87.8	2 850.0	..	2 850.0	Moins gaz brûle sur les chantiers et pertes	2
10 739.6	205.1	129 006.0	..	129 006.0	Nouvelle production nette	3
–	–	–	..	–	Gaz récupéré	4
52.2	–	14 871.1	...	14 871.1	Moins gaz injecté et stocké	5
10 687.4	**205.1**	**114 134.9**	...	**114 134.9**	**Prélèvements nets**	6
					Utilisation	
127.6	–	2 336.5	...	2 336.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3.1	–	1 177.0	.	1 177.0	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement	
1 056.0	18.5	14 481.8	...	14 481.8	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
372.7	48.6	4 971.3	...	4 971.3	Autres emplois et utilisations	10
–	–	–	..	–	Autres emplois	11
-308.3	–	-258.4	...	-258.4	Rectifications	12
8 819.7	138.0	90 909.9	...	90 909.9	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
10 687.4	**205.1**	**114 134.9**	...	**114 134.9**	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement	
8 819.7	**138.0**	**90 909.9**	**–**	**90 909.9**	**Total du gaz commercialisable**	15
84.7	–	6 500.9	–	6 500.9	Déstockage par les distributeurs	16
–	–	–	384.2	384.2	Importations	17
–	–	274.6	–	274.6	Autres arrivages[2]	18
8 904.4	**138.0**	**97 685.4**	**384.2**	**98 069.6**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	19
					Utilisation	
					Ventes	
4 003.2	121.8	4 332.1	–	4 332.1	Colombie-Britannique	20
–	–	16 323.2	0.9	16 324.1	Alberta	21
–	–	2 009.5	–	2 009.5	Saskatchewan	22
–	–	1 799.6	–	1 799.6	Manitoba	23
–	–	19 051.3	383.3	19 434.6	Ontario	24
–	–	5 141.8	–	5 141.8	Québec	25
–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	26
–	16.2	16.2	–	16.2	Territoires du Nord-Ouest	27
4 003.2	**138.0**	**48 673.7**	**384.2**	**49 057.9**	**Total des ventes**	28
3 348.2	–	35 912.8	–	35 912.1	Exportations	29
667.2	–	3 674.4	–	3 674.4	Autres livraisons[3]	30
50.6	–	6 297.1	–	6 297.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
9 0	–	34.3	–	34.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
647.8	–	3 222.1	–	3 222.1	Gaz consommé dans les réseaux	33
178.4	–	-129.0	–	-129 0	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
8 904.4	**138.0**	**97 685.4**	**384.2**	**98 069.6**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE**	35

1 Inclut 163.2 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.
2 Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.
3 Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses
4 Inclut 161.7 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.
Nota: *En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 1921) et du transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).*

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1975-1988

No		1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
	Supply of natural gas							
	Gross new production							
1	Northwest Territories	57 109	53 710	49 149	69 856	64 300	50 700	46 600
2	British Columbia	12 275 161	11 877 977	11 885 115	10 606 821	12 015 400	9 439 200	8 801 000
3	Alberta	84 714 434	85 580 331	89 637 048	88 558 777	93 108 900	89 124 500	88 762 600
4	Saskatchewan	1 960 570	1 902 526	1 648 907	1 553 640	1 559 200	1 590 600	1 498 400
5	Ontario	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100	417 566
6	Quebec	1 416	255	–	–	–	–	–
7	New Brunswick	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400	2 047
8	**Total**	**99 321 033**	**99 558 082**	**103 464 178**	**101 103 354**	**107 042 300**	**100 570 500**	**99 528 213**
	Field flared and waste							
9	Northwest Territories	48 384	44 985	40 197	59 432	52 700	42 500	36 800
10	British Columbia	103 708	123 793	109 969	120 620	96 000	90 800	93 800
11	Alberta	1 045 042	932 269	890 117	969 464	1 276 100	1 256 600	1 249 300
12	Saskatchewan	221 099	192 034	196 255	195 151	143 500	274 200	199 000
13	**Total**	**1 418 233**	**1 293 081**	**1 236 538**	**1 344 667**	**1 568 300**	**1 664 100**	**1 578 900**
	Net new production							
14	Northwest Territories	8 725	8 725	8 952	10 424	11 600	8 200	9 800
15	British Columbia	12 171 453	11 754 184	11 775 146	10 486 201	11 919 400	9 348 400	8 707 200
16	Alberta	83 669 392	84 648 062	88 746 931	87 589 313	91 832 800	87 867 900	87 513 300
17	Saskatchewan	1 739 471	1 710 492	1 452 652	1 358 489	1 415 700	1 316 400	1 299 400
18	Ontario	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100	417 566
19	Quebec	1 416	255	–	–	–	–	–
20	New Brunswick	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400	2 047
21	**Total (8 - 13)**	**97 902 800**	**98 265 001**	**102 227 640**	**99 758 687**	**105 474 000**	**98 906 400**	**97 949 313**
	Withdrawals from utility storage							
22	British Columbia	5 495	14 419	15 580	13 917	4 483	24 039	4 819
23	Alberta	117 334	1 600 720	333 050	186 932	28 541	162 219	157 517
24	Saskatchewan	182 545	208 550	223 195	325 246	272 065	312 194	217 136
25	Ontario	2 813 663	1 904 084	3 474 098	3 469 517	3 659 065	4 314 577	3 378 533
26	Quebec	55 749	35 240	–	–	–	–	28 180
27	**Total**	**3 174 786**	**3 763 013**	**4 045 923**	**3 995 612**	**3 964 154**	**4 813 029**	**3 758 005**
28	Other receipts	463 555	442 282	470 185	561 413	951 788	703 007	624 308
29	**Total domestic supply (21 + 27 + 28)**	**101 541 141**	**102 470 296**	**106 743 748**	**104 315 712**	**110 389 942**	**104 422 436**	**102 359 806**
	Imports							
30	Alberta	1 898	1 275	822	1 844	2 161	3 189	3 016
31	Ontario	287 613	113 481	–	–	–	–	–
32	**Total**	**289 511**	**114 756**	**822**	**1 844**	**2 161**	**3 189**	**3 016**
33	Residual error of estimate	-244 299	-119 346	+269 497	+85 424	+263 955	-288 182	-393 928
34	**TOTAL SUPPLY**	**101 586 353**	**102 465 706**	**107 014 067**	**104 402 980**	**110 656 058**	**104 137 443**	**101 968 894**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1975-1988

1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement en gaz naturel	
							Nouvelle production brute	
55 800	226 600	234 600	448 400	518 300	472 000	292 900	Territoires du Nord-Ouest	1
8 117 500	7 890 000	8 307 000	8 873 000	8 531 500	9 876 200	10 853 600	Colombie-Britannique	2
90 176 300	87 185 300	92 889 200	99 131 100	96 147 100	102 339 800	115 624 600	Alberta	3
1 619 700	1 669 300	2 126 400	2 339 000	2 538 100	3 276 000 r	4 576 300	Saskatchewan	4
433 600	460 900	485 900	521 100	504 000	507 500	508 600	Ontario	5
–	–	–	–	–	–	–	Québec	6
1 700	1 600	1 000	900	800	700	–	Nouveau-Brunswick	7
100 404 600	**97 433 700**	**104 044 100**	**111 313 500**	**108 239 800**	**116 472 200** r	**131 856 000**	**Total**	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	
43 300	28 200	25 600	180 700	119 300	94 700	87 800	Territoires du Nord-Ouest	9
90 400	101 700	113 200	109 800	116 100	102 700	114 000	Colombie-Britannique	10
1 226 900	1 363 200	1 839 100	2 058 300	1 969 200	2 104 700	2 228 400	Alberta	11
152 600	218 800	264 900	285 200	334 600	210 000 r	419 800	Saskatchewan	12
1 513 200	**1 711 900**	**2 242 800**	**2 634 000**	**2 539 200**	**2 512 100** r	**2 850 000**	**Total**	13
							Nouvelle production nette	
12 500	198 400	209 000	267 700	399 000	377 300	205 100	Territoires du Nord-Ouest	14
8 027 100	7 788 300	8 193 800	8 763 200	8 415 400	9 773 500	10 739 600	Colombie-Britannique	15
88 949 400	85 822 100	91 050 100	97 072 800	94 177 900	100 235 100	113 396 200	Alberta	16
1 467 100	1 450 500	1 861 500	2 053 800	2 203 500	3 066 000 r	4 156 500	Saskatchewan	17
433 600	460 900	485 900	521 100	504 000	507 500	508 600	Ontario	18
–	–	–	–	–	–	–	Québec	19
1 700	1 600	1 000	900	800	700	–	Nouveau-Brunswick	20
98 891 400	**95 721 800**	**101 801 300**	**108 679 500**	**105 700 600**	**113 960 100** r	**129 006 000**	**Total (8-13)**	21
							Prélèvement d'utilité de gaz stocké	
15 739	4 639	39 416	72 460	4 083	17 424	84 852	Colombie-Britannique	22
615 916	360 468	384 971	585 926	418 930	686 542	889 452	Alberta	23
468 756	406 454	378 971	306 305	161 658	139 848	110 500	Saskatchewan	24
3 487 848	3 598 329	3 613 995	4 447 692	3 873 007	4 658 827	5 416 413	Ontario	25
37 027	56 885	40 108	68 213	35	–	–	Québec	26
4 625 286	**4 426 775**	**4 457 461**	**5 480 596**	**4 457 713**	**5 502 641**	**6 501 217**	**Total**	27
517 598	527 916	619 320	609 988	500 759	578 954	274 745	Autres arrivages	28
104 034 284	**100 676 491**	**106 878 081**	**114 770 084**	**110 659 072**	**120 041 695**	**135 781 962**	**Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)**	29
							Importations	
4 584	3 843	3 581	5 052	2 536	1 128	1 099	Alberta	30
–	–	–	–	257 814	92 139	383 388	Ontario	31
4 584	**3 843**	**3 581**	**5 052**	**260 350**	**93 267**	**384 487**	**Total**	32
-219 177	-937 442	-444 037	+231 516	+537 661	-107 542 r	-154 337	Erreur résiduelle du calcul	33
103 819 691	**99 742 892**	**106 437 625**	**115 006 652**	**111 457 083**	**120 134 962** r	**136 012 112**	**TOTAL, APPROVISIONNEMENT**	34

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1975-1988 – Concluded

No		1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
	Demand for natural gas							
	Sales							
35	Residential	8 476 228	8 862 250	8 891 515	9 319 943	9 602 586	9 816 146	9 795 454
36	Commercial	8 098 618	8 353 455	8 424 698	9 025 028	9 264 172	10 119 984	10 128 212
37	Industrial	20 951 185	21 619 213	23 230 842	23 400 283	24 628 329	23 964 983	22 962 787
38	Miscellaneous	–	–	–	–	–	–	–
39	**Total**	**37 526 031**	**38 834 918**	**40 547 055**	**41 745 254**	**43 495 087**	**43 901 113**	**42 886 453**
40	Other use	604 998	940 371	1 431 180	1 348 396	1 601 121	542 918	624 823
	Exports							
41	British Columbia	18 205 623	18 512 782	19 164 690	16 829 986	18 931 820	14 348 972	12 414 920
42	Alberta	1 194 104	1 009 434	895 726	795 494	851 790	633 125	591 053
43	Saskatchewan	–	–	–	–	–	–	–
44	Manitoba	6 956 921	7 010 489	7 718 996	6 858 284	7 935 443	6 872 866	7 237 159
45	Ontario	348 744	364 749	419 620	356 929	496 159	588 400	1 210 703
46	Quebec	116 767	115 124	120 733	119 663	128 740	119 479	129 991
47	**Total**	**26 822 159**	**27 012 578**	**28 319 765**	**24 960 356**	**28 343 952**	**22 562 842**	**21 583 826**
	Re-injected and stored							
48	Northwest Territories	–	–	–	–	–	–	–
49	British Columbia	82 774	149 939	58 582	37 062	45 018	48 622	43 350
50	Alberta	11 155 758	11 313 262	11 105 987	11 478 216	11 469 570	12 179 006	12 455 840
51	Saskatchewan	235 886	373 219	307 187	408 428	566 334	368 568	458 772
52	Ontario	3 537 864	3 004 564	4 222 095	3 689 593	3 483 553	3 387 292	3 576 567
53	Quebec	95 238	42 747	10 113	84 135	142 237	255 620	203 457
54	**Total**	**15 107 520**	**14 883 731**	**15 703 964**	**15 697 434**	**15 706 712**	**16 239 108**	**16 737 986**
	Consumption and losses in production							
55	Northwest Territories	–	–	–	–	–	–	–
56	British Columbia	2 126 741	2 097 761	2 205 605	1 990 541	2 158 900	1 678 600	1 660 400
57	Alberta	16 341 679	15 854 582	16 057 977	16 269 075	16 794 600	16 661 100	15 723 400
58	Saskatchewan	239 682	257 529	268 180	279 369	276 300	204 900	161 300
59	Ontario	–	–	–	–	–	–	–
60	Quebec	–	–	–	–	–	–	–
61	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
62	**Total**	**18 708 102**	**18 209 872**	**18 531 762**	**18 538 985**	**19 299 800**	**18 544 600**	**17 545 100**
	Pipe line consumption and inventories							
63	Consumption in pipe lines	2 510 243	2 349 880	2 672 929	2 149 020	2 439 940	2 041 865	2 139 390
64	Line pack changes	63 001	115 010	76 909	48 959	103 401	16 814	57 388
65	Residual error of estimate	244 299	119 346	-269 497	-85 424	-263 955	288 182	393 928
66	**TOTAL DEMAND**	**101 586 353**	**102 465 706**	**107 014 067**	**104 402 980**	**110 656 058**	**104 137 442**	**101 968 894**
67	**Total consumption (66 - 54)**	**86 478 833**	**87 581 975**	**91 310 103**	**88 705 546**	**94 949 346**	**87 898 334**	**85 230 908**
68	**Total domestic consumption (67 - 47)**	**59 656 674**	**60 569 397**	**62 990 338**	**63 745 190**	**66 605 394**	**65 335 492**	**63 647 082**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1975-1988 – fin

1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes								
							Demande de gaz naturel	
							Ventes	
12 252 857	11 374 119	12 132 151	12 762 512	12 192 127	11 462 908	12 784 179	Domestiques	35
9 976 908	9 506 341	10 064 287	10 668 759	10 362 184	9 728 176	10 737 127	Commerciales	36
21 658 444	22 949 650	25 361 912	26 690 853	25 498 540	24 780 448	25 522 285	Industrielles	37
–	–	–	–	–	–	–	Usagers divers	38
43 888 209	**43 830 110**	**47 558 350**	**50 122 124**	**48 052 851**	**45 971 532**	**49 043 591**	**Total**	39
594 276	492 868	509 161	380 465	994 264	2 125 687	3 673 908	Autres usages	40
							Exportations	
12 187 296	11 229 489	11 027 609	14 406 403	12 765 918	17 646 534	18 131 561	Colombie-Britannique	41
394 339	110 615	186 962	275 547	214 550	191 895	225 851	Alberta	42
1 606 944	3 756 360	3 712 686	4 172 684	2 502 173	4 857 756	8 791 228	Saskatchewan	43
6 779 444	3 960 862	5 251 951	5 697 249	4 224 259	3 594 853	6 326 226	Manitoba	44
1 100 658	981 397	1 080 890	1 454 697	1 237 683	1 563 492	2 211 194	Ontario	45
128 016	130 589	141 486	147 546	145 502	154 249	226 765	Québec	46
22 196 697	**20 169 312**	**21 401 584**	**26 154 126**	**21 090 085**	**28 008 779**	**35 912 825**	**Total**	47
							Injecté et stocké	
–	–	–	–	116 800	128 500	–	Territoires du Nord-Ouest	48
49 521	85 982	75 634	104 819	83 974	64 903	117 785	Colombie-Britannique	49
12 360 339	12 590 944	12 112 364	12 297 856	14 565 176	14 558 596	15 746 246	Alberta	50
539 046	321 380	350 433	228 378	394 877	189 921	30 500	Saskatchewan	51
4 210 487	2 552 097	3 884 626	3 521 418	4 416 725	4 346 244	5 273 950	Ontario	52
211 126	192 556	189 226	124 930	249 617	397 167	–	Québec	53
17 370 519	**15 742 959**	**16 612 283**	**16 277 401**	**19 827 169**	**19 685 331**	**21 168 481**	**Total**	54
							Consommation et pertes dans la production	
–	35 100	30 500	38 600	81 600	83 000	67 100	Territoires du Nord-Ouest	55
1 496 600	1 424 200	1 577 000	1 626 500	1 581 500	1 543 900	1 559 400	Colombie-Britannique	56
15 636 500	15 303 000	15 962 400	17 864 400	18 013 000	19 376 600	20 636 500	Alberta	57
333 500	485 400	534 100	396 000	333 800	688 000 r	703 600	Saskatchewan	58
–	–	–	–	–	–	–	Ontario	59
–	–	–	–	–	–	–	Québec	60
–	–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	61
17 466 600	**17 247 700**	**18 104 000**	**19 925 500**	**20 009 900**	**21 691 500 r**	**22 966 600**	**Total**	62
							Consommation dans les pipe-lines et inventoires	
1 959 446	1 316 066	1 828 478	2 355 801	2 056 381	2 485 970	3 222 585	Consommation dans les pipe-lines	63
124 767	6 435	-20 268	22 751	36 094	-48 921	-130 215	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	64
219 177	937 442	444 037	-231 516	-537 661	107 542 r	154 337	Erreur résiduelle du calcul	65
103 819 691	**99 742 892**	**106 437 625**	**115 006 652**	**111 457 083**	**120 134 962 r**	**136 012 112**	**TOTAL, DEMANDE**	66
86 449 172	**83 999 933**	**89 825 342**	**98 729 251**	**91 629 914**	**100 449 631 r**	**114 843 631**	**Total, consommation (66 - 54)**	67
64 252 475	**63 830 621**	**68 423 758**	**72 575 125**	**70 539 829**	**72 440 852 r**	**78 930 806**	**Total, consommation domestique (67 - 47)**	68

Glossary of Terms

Gas

Natural. A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Net production withdrawals. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

Marketable production. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

Liquefied natural (LNG). Natural gas cooled to -259° F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be re-gasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the re-gasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG). A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

Defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential service. Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

Terminologie

Gaz

Gaz naturel: Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz se trouvant dans les formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Prélèvements nets de production: La production de gaz disponible après les quantités brulées, perdues et réinjectées dans les gisements.

Production commercialisable: La quantité de gaz produite et disponible pour la vente en soustrayant les quantités brulées, les pertes, la réinjection, l'autoconsommation dans les gisements et les usines, la contraction pendant les processus de traitement et retraitement.

Gaz naturel liquifié (GNL): Gaz naturel dans les gisements et les usines refroidi à -259° F et formant ainsi un liquide, environ à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport sur de grande distances économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le refroidissement n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et le GNL regazéifié est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même composition.

Gaz de pétrole liquéfé (GPL): Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux dans des conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un bordereau de vente.

Types de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Les types de service habituels destinés aux consommateurs finaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association sont:

Service domestique: Service contrôlé par un seul compteur, exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) et fourni à un logement résidentiel.

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Service commercial: Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêcheries, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou d'administration publique (le secteur public est ici assimilé à une industrie privée). Cette catégorie comprend les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Industrial service. Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Service industriel: Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Systems

Gathering. A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

Transmission. Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Distribution. A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Réseaux

Réseau de collecte: Réseau de pipe-lines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Réseau de transport: Pipe-lines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz,** on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Réseau de distribution: Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes finales. Par **société de distribution de gaz,** on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Millier de mètres cubes

Unité de mesure du volume de gaz la plus courante. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1,000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Éléments non comptabilisés

Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particulier les retards de facturation.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Cubic Metres-kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of **firm** service customers and higher priority users.

Average Interest on Long-term Debt

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Debt/Equity

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

Variable Costs/Total Revenue

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de volume dans les pipe-lines et des changements de température ou de pression dans le réseau.

Mètres cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement d'un millier de mètres cubes de gaz sur une distance d'un kilomètre. On calcule les tonnes métriques kilomètres en convertissant les mètres cubes kilomètres de gaz en tonnes métriques. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogramme par mètre cube.

Service continu

Service assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption de service. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence présente un obstacle à l'approvisionnement ordinaire des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

Service non prioritaire assuré aux clients aux termes de bordereaus de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients ayant droit au service **continu** et à celles des usagers prioritaires.

Intérêt moyen sur la dette à long terme

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dûs aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Dette/capital

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

Dette/Capital propre

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

Frais variables/revenus totaux

Frais variables (c.-à-d. les frais pour les achats totaux, les dépenses d'exploitation et l'entretien moins les dépenses générales, la dépréciation, l'amortissement et le loyer des installations de gazoduc louées) exprimés en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Profit Margin

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholders' Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Source of Funds

From operations – Net profit less the increase in retained earnings.

Expenses not requiring working capital – The amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

Long Term Funds – The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

Preferred, common and other equity – The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Deferred credits – The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Disposition of Funds

Acquisition of fixed assets – The gross increase in plant capitalization during the fiscal period under review.

Deferred debits – The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Investments – The net increase in investments in the fiscal period under review.

Working capital – The excess of the total current assets over total current liabilities.

Marge bénéficiaire

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Rendement de l'investissement total

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

Rendement du capital propre

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Ratio du fonds de roulement

Les disponibilités sur les exigibilités.

Source des fonds

Fonds provenant des opérations – Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement – montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.

Fonds à long terme – Augmentation nette de la dette à long terme et des avances des societés affiliées.

Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres – Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Crédits différes – Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Emploi des fonds

Acquisition des immobilisation – Augmentation brute de la capitalisation des installations pendant la période fiscale étudiée.

Débits différés – Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

Investissements – Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

Fonds de roulement – Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.

Selected publications on energy and mineral statistics

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-202	Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate
26-204	Mineral Industries, Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities Transport and Distribution Systems
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics, Volume II

Monthly

55-001	Oil Pipe line Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6

Catalogue 11-204E, price Canada $10.00, Other Countries $11.50.

Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale

Catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-202	Production minérale du Canada, Calcul préliminaire
26-004	Industries minérales, Statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz, Réseaux de transport et de distribution
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique, volume II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur la situation économique sociale du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6

Nº 11-204F, prix Canada $10.00, Autres pays $11.50.

ORDER FORM

Client Reference Number

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

(Please print)

Company

Department

Attention

Address

City Province

Postal Code Tel.

METHOD OF PAYMENT

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later

Signature

Catalogue No.	Title	Quantity	Price	Total

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.

PF 03551 06/89

For faster service ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

Français au verso

BON DE COMMANDE

Numéro de référence du client

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

(Lettres moulées s.v.p.)

Compagnie

Service

À l'attention de

Adresse

Ville Province

Code postal Tél.

MODE DE PAIEMENT

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte :

☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard

Signature

N° au catalogue	Titre	Quantité	Prix	Total

Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.

PF 03551 06/89

Pour un service plus rapide, composez ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

English on Reverse

BON DE COMMANDE

Numéro de référence du client

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

(Lettres moulées s.v.p.)

Compagnie

Service

A l'attention de

Adresse

Ville Province

Code postal Tél.

MODE DE PAIEMENT

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte :

☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard

Signature

N° au catalogue	Titre	Quantité	Prix	Total

Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.

PF 03551 06/89

Pour un service plus rapide, composez ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

English on Reverse

ORDER FORM

Client Reference Number

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

(Please print)

Company

Department

Attention

Address

City Province

Postal Code Tel.

METHOD OF PAYMENT

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later

Signature

Catalogue No.	Title	Quantity	Price	Total

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.

PF 03551 06/89

For faster service ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

Français au verso



What happened to the cost of living last month?

The **Consumer Price Index** will tell you.

Whether you negotiate wage settlements, administer COLA clauses in labour contracts, assess government policies or are involved in renewal contracts, child support or alimony payments, you need current and detailed information on changes in the cost of living.

Compiled monthly (and published within 20 days of the month's end), the **Consumer Price Index** gives you a precise account of the latest fluctuations in consumer prices.

This monthly publication covers:

- transportation
- food
- clothing
- housing
- health and personal care
- recreation, reading and education
- tobacco products and alcoholic beverages

Over 400 items, ranging from milk to parking, household furnishings to reading material, are included.

Price indexes are presented nationally and for 18 major Canadian cities. In each issue you receive month-to-month percentage comparisons and trends over the last five years. And each issue analyzes the main causes of changes.

Get the facts.

Subscribe to the **Consumer Price Index** (Catalogue No. 62-001) for the authoritative measure of the purchasing power of the Canadian consumer dollar. A subscription to this monthly is available for $89 in Canada, and $107 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



Qu'en était-il du coût de la vie le mois dernier?

L'indice des prix à la consommation répond à votre question.

Que vous ayez à négocier des règlements salariaux, à administrer des clauses d'indemnité de vie chère ou à évaluer des politiques gouvernementales, que vous vous occupiez du renouvellement de contrats, de pensions alimentaires ou d'allocations d'entretien, vous avez besoin de données récentes et détaillées sur les fluctuations du coût de la vie.

Établi mensuellement, et publié dans les 20 jours suivant la fin de chaque mois, **L'indice des prix à la consommation** vous renseigne de façon précise sur les plus récentes fluctuations des prix à la consommation.

Cette publication mensuelle porte sur :

- l'alimentation
- l'habillement
- l'habitation
- le transport
- la santé et les soins personnels
- les loisirs, la lecture et la formation
- les produits du tabac et les boissons alcoolisées

Plus de 400 articles sont inclus, allant du lait au stationnement en passant par l'ameublement de maison et le matériel de lecture.

Les indices de prix sont donnés pour l'ensemble du pays et 18 principales villes canadiennes. Chaque numéro présente des comparaisons des pourcentages mois après mois et les tendances au cours des cinq dernières années. En outre, chaque numéro analyse les principales causes de changements.

Abonnez-vous !

L'indice des prix à la consommation (n° 62-001 au catalogue) vous permet d'obtenir une évaluation fiable du pouvoir d'achat du dollar canadien. L'abonnement à cette publication mensuelle coûte 89 $ au Canada et 107 $ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677

How long would it take you to get 10,000 price quotes from 3,500 companies?

A lot longer than it takes to open a copy of **Industry Price Indexes**. Subscribe now, for the most extensive data available on Canadian manufacturing selling prices.

Industry Price Indexes are indispensable if you need current, consistent and reliable reports on price fluctuations at the Canadian factory gate. Uses include preparing escalation contracts, inventory management, charting trends, forecasting price changes or compiling data to create your own index.

This monthly publication covers raw materials, energy and over 700 commodities by 20 major groups. Items listed range from fish fillets to industrial furnaces, cattle to crude oil. Most commodities are reported at the national level, but some are given on a regional basis.

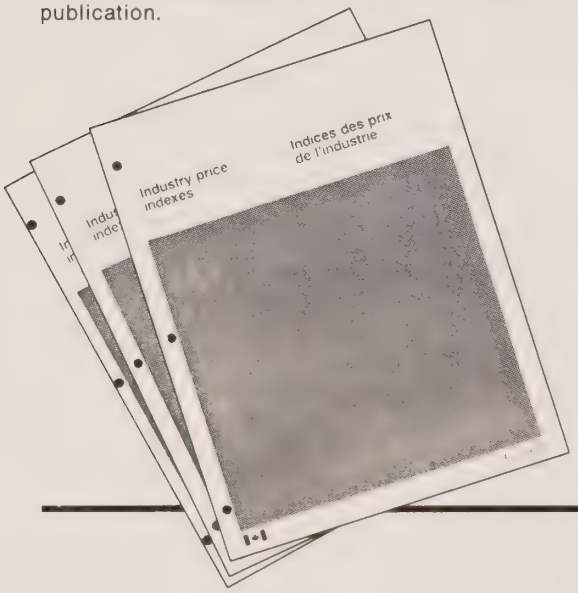
Each issue also provides a historical perspective, with tables of annual averages and monthly price indexes of commodities for the past five years.

As the only periodical of this scope and detail, **Industry Price Indexes** is the recognized authority on changes in the selling prices of Canadian manufactured goods.

Get the facts.

A subscription to the monthly **Industry Price Indexes** (Catalogue No. 62-011) is $173 in Canada, and $208 outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



Combien de temps vous faudrait-il pour obtenir 10 000 propositions de prix de 3 500 compagnies?

Beaucoup plus de temps qu'il n'en faut pour lire un exemplaire d'**Indices des prix de l'industrie.** Abonnez-vous dès maintenant afin d'avoir accès aux données les plus complètes possible sur les prix de vente des manufacturiers canadiens.

Indices des prix de l'industrie est indispensable si vous avez besoin de rapports à jour, uniformes et fiables au sujet des fluctuations des prix à la production au Canada. Ces indices peuvent servir notamment à préparer des contrats d'indexation, à gérer des stocks, à suivre des tendances au moyen de graphiques, à prévoir des fluctuations de prix ou à compiler des données pour concevoir votre propre indice.

Cette publication mensuelle porte sur les matières premières, l'énergie et plus de 700 produits classés dans 20 grandes catégories. Les articles répertoriés vont des filets de poisson aux fours industriels en passant par les bovins et le pétrole brut. Pour la plupart des produits, les statistiques ont une portée nationale; toutefois, pour certains, elles revêtent un caractère régional.

Chaque numéro donne également une perspective historique; des tableaux indiquent les moyennes annuelles et les indices des prix mensuels des produits au cours des cinq dernières années.

Indices des prix de l'industrie est le seul périodique aussi complet et détaillé. Il fait autorité en ce qui touche les fluctuations des prix de vente des marchandises fabriquées au Canada.

Abonnez-vous !

L'abonnement au mensuel **Indices des prix de l'industrie** (n° 62-011 au catalogue) coûte 173 $ au Canada et 208 $ à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677

Government Publications

Catalogue 57-205 Annual

1989

Gas utilities

Transport and distribution systems

Catalogue 57-205 Annuel

1989

Services de gaz

Réseaux de transport et de distribution



LIBRARY
NOV 27 1990
University of Toronto

Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Industry Division,
Energy Section,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-3567) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Division de l'industrie,
Section de l'énergie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-3567) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division

1989

Gas utilities

SIC 4611-4921

Published under the authority of the Minister of Industry, Science and Technology

© Minister of Supply and Services Canada 1990

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission of the Minister of Supply and Services Canada.

November 1990

Price: Canada: $27.00
United States: US$32.00
Other Countries: US$38.00

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Statistique Canada
Division de l'industrie

1989

Services de gaz

CTI 4611-4921

Publication autorisée par le ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1990

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable du ministre des Approvisionnements et Services Canada.

Novembre 1990

Prix : Canada : 27 $
États-Unis : 32 $ US
Autres pays : 38 $ US

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

– nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviation

SIC Standard Industrial Classification.

This publication was prepared under the direction of:

- **Danny Triandafillou,** Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh,** Chief, Energy Section

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

– néant ou zéro.

-- nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviation

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Danny Triandafillou,** directeur, Division de l'industrie

  Ian Cavanagh, chef, Section de l'énergie

Table of Contents

Page

Introduction 5

Map

Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1989 9

Text Table

I. Selected Statistics 11

Table

1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1989 12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1989 14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1989 16
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1988 and 1989 18
5. Exports to and Imports from the United States, 1988 and 1989 22
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1989 23
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1982-1989 25
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1989 27
9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1989 27
10. Property Account of Gas Utilities, 1988 and 1989 28
11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1988 and 1989 32
12. Income Statement of Gas Utilities, 1988 and 1989 36
13. Statement of Changes in Financial Position, 1987-1989 40
14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1989 41
15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1988 and 1989 42
16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1976-1989 46

Glossary of Terms 51

Selected Publications on Energy Statistics 55

Table des matières

Page

Introduction 5

Carte

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1989 9

Tableau explicatif

I. Statistiques choisies 11

Tableau

1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1989 12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1989 14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1989 16
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1988 et 1989 18
5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1988 et 1989 22
6. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1989 23
7. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1982-1989 25
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1989 27
9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1989 27
10. Compte de propriété des services de gaz, 1988 et 1989 28
11. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1988 et 1989 32
12. État du revenu des services de gaz, 1988 et 1989 36
13. État des changements et situation financière, 1987-1989 40
14. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1989 41
15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1988 et 1989 42
16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1976-1989 46

Glossaire des termes 51

Sélection de publications traitant de la statistique énergétique 55

Introduction

This report presents a continuation of a series of annual statistics on Transport (SIC 4611) and Distribution (SIC 4921) Systems. It combines the monthly reports previously published as **Gas Utilities.** Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution systems), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled and, to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given at the end of this publication.

Dans la présente publication figure la suite d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution (CTI 4921) de gaz. On y reprend les données parues dans les bulletins mensuels, **Service de gaz.** Les statistiques mensuelles des ventes de gaz sont rassemblées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont présentées depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

La présente publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et des sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande part de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont d'importants réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, soit de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (nº 55-002 au répertoire) contient des statistiques qui intègrent l'origine, le mouvement et le trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les chiffres des ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas comptabilisée en raison de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer tous leurs clients au moment même où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Review of Survey Results

Sales

Sales in Canada during 1989 increased 6.6% to 52 275.7 million cubic metres from 49 043.6 million cubic metres in 1988. (Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication.) Revenue from sales decreased 2.0% to $6,555.5 million from $6,692.6 million. The average number of natural gas customers increased to 3,739,633 at the end of the year from 3,638,520. Sales per customer increased slightly to 14.0 thousand cubic metres from 13.4 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was $1.25 and average revenue per customer was $1,752.99.

Sales per residential customer increased 228.1 cubic metres to 4 158.5 cubic metres; revenue per customer decreased $1.81 to $720.58 and revenue per 10 cubic metres decreased 11¢ to $1.73. Commercial sales per customer increased 700.1 cubic metres to 29 869.4 cubic metres. Revenue per customer decreased $118.01 to $4,416.26 and revenue per 10 cubic metres decreased 7¢ to $1.48. Sales per industrial customer decreased 21 257.1 cubic metres to 1 410 728.8 cubic metres. Revenue per customer decreased $21,462.60 to $128,561.13 and revenue per 10 cubic metres decreased 14¢ to $0.91.

Sales of natural gas for residential use increased to 13 871.4 million cubic metres from 12 784.2 million cubic metres in 1988. The largest sales volume was in Ontario (48.5%), followed by Alberta (23.3%), British Columbia (11.5%), Saskatchewan (7.0%), Quebec (4.5%) Manitoba (5.2%). Sales for commercial use increased to 11 496.1 million cubic metres from 10 737.1 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (42.2%), followed by Alberta (23.1%), Quebec (11.8%), British Columbia (11.2%), Saskatchewan (6.0%), Manitoba (5.7%). Sales for industrial use increased to 26 908.2 million cubic metres from 25 522.3 million cubic metres, Alberta accounting for 42.8% followed by Ontario (32.9%), Quebec (12.4%), British Columbia (9.7%), Manitoba (1.7%) Saskatchewan (0.5%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 6 359.1 million cubic metres were sold. This was an increase of 2.1% over the peak sales of 6 230.0 million cubic metres in January of 1988.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 96 056.3 million cubic metres, up 5.7% from the 90 894.0 million cubic

Revue des résultats de l'enquête

Ventes

En 1989, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont augmenté de 6.6% pour totaliser 52 275.7 millions de mètres cubes, comparativement à 49 043.6 millions de mètres cubes en 1988. (Les volumes de gaz relatifs aux achats directs sont exclus de tous les chiffres de ventes contenus dans la présente publication.) Les recettes provenant des ventes ont diminué de 2.0% pour atteindre $6,555.5 millions, comparativement à $6,692.6 millions en 1988. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 3,739,633 à la fin de l'année, étant passé de 3,638,520. Les ventes par client ont augmenté légèrement étant passées de 13.4 milliers de mètres cubes à 14.0 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.25, et les recettes moyennes par client ont été de $1,752.99.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 228.1 mètres cubes à 4 158.5 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de $1.81 pour passer à $720.58, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.73, une baisse de 11¢. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 700.1 mètres cubes, pour atteindre 29 869.4 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de $118.01 pour un total $4,416.26, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.48, soit une contraction de 7¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 21 257.7 mètres cubes, pour atteindre 1 410 728.8 mètres cubes. Les recettes par client ont baissé de $21,462.60 pour un total $128,561.13, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $0.91, soit une diminution de 14¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 12,784.2 millions de mètres cubes en 1988 à 13 871.4 millions de mètres cubes en 1989. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (48.5%). Venaient ensuite l'Alberta (23.3%), la Colombie Britannique (11.5%), la Saskatchewan (7.0%), le Québec (4.5%), le Manitoba (5.2%). En hausse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 11 496.1 millions de mètres cubes l'année suivante de 10 737.1 millions de mètres cubes en 1988. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.2%), suivie de l'Alberta (23.1%), du Québec (11.8%), de la Colombie-Britannique (11.2%), de la Saskatchewan (6.0%), du Manitoba (5.7%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour atteindre 26 908.2 millions de mètres cubes comparativement aux 25 522.3 millions de mètres cubes vendus en 1988. 42.8% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 32.9%, 12.4% au Québec, 9.7% en Colombie-Britannique, 1.7% en Manitoba et 0.5% au Saskatchewan.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 6 359.1 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une augmentation de 2.1% par rapport au sommet de janvier 1988 durant lequel les ventes avaient été de 6 230.0 millions de mètres cubes.

Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 96 056.8 millions de mètres cubes, en hausse de 5.7% par rapport aux 90 894.0 millions

metres in 1988. Imports increased to 771.8 million cubic metres from 384.5 million cubic metres in 1988. Other receipts, including liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses, increased to 307.3 million cubic metres from 274.7 million cubic metres in 1988.

Receipts from storage during the year amounted to 7 787.9 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 6 953.3 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 134 051.0 million cubic metres. Of this, 96 116.8 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

Exports

Exports during 1989 amounted to 37 911.7 million cubic metres, up 5.6% from the 35 912.8 million cubic metres in 1988. Value of exports increased in 1989 to $3,016.9 millions of dollars from $2,959.1 millions of dollars in 1988.

Transportation

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 147 095 billion cubic metre-kilometres or 107 378 million metric tonne-kilometres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 181,235.3 kilometres. Natural gas transport systems operated 45 277.4 kilometres.

Technical

Natural gas utilities operated 235 compressor stations, 2 more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2 294 885 kilowatts from 2 192 923 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1989 was $19,138.0 million, 51.9% in the transport sector and 48.1% in the distribution sector. Transmission plants represent the largest single account, making up 47.5% of fixed assets. In 1989, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to $2,058.0 million or 10.8% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to $4,847.0 million or 25.3% of total plants in service. Total current assets amounted to $2,326.5 million and current liabilities $2,779.4 million.

de mètres cubes enregistrés en 1988. Les importations ont passé de 384.5 millions de mètres cubes à 771.8 millions de mètres cubes en 1989. Les autres arrivages comprennent du gaz de pétrole liquéfié utilisé pour le nivelage des pointes et autres usages temporaires; ils sont passés de 274.7 millions de mètres cubes en 1988 à 307.3 millions de mètres cubes en 1989.

Le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année à totalisé 7 787.9 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 6 953.3 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 134 051.0 millions de mètres cubes. De cette quantité, 96 116.8 millions de mètres cubes étaient du gaz commercialisable. La balance a servi pour des injections dans les gisements, a été stocké ou utilisé et non comptabilisé dans les gisements et dans les opérations de traitement et de collecte de l'industrie. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel commercialisable.

Exportations

En 1989, les exportations ont atteint 37 911.7 millions de mètres cubes, une augmentation de 5.6% comparativement à 35 912.8 millions de mètres cubes en 1988. En 1989, la valeur des exportations était de $3,016.9 millions, en hausse par rapport aux $2,959.1 millions enregistrés en 1988.

Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 147 095 milliards de mètres cubes kilomètres soit 107 378 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 181 235.3 kilomètres de pipe-lines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 45 277.4 kilomètres.

Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 235 postes compresseurs, soit 2 de plus que l'année précédente. La puissance de compression installée est passée de 2 192 923 kilowatts à 2 294 885 kilowatts.

Situation financière

À la fin de 1989, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de $19,138.0 millions, avec 51.9% dans le secteur du transport et 48.1% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport en constituaient l'élément le plus important, avec 47.5% des immobilisations. En 1989 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations et à l'achat d'équipement ont totalisé $2,058.0 millions, soit 10.8% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à $4,847.0 millions ou 25.3% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait $2,326.5 millions et le total des exigibilités $2,779.4 millions.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to $9,079.9 million. Revenue for gas distribution systems was $5,994.4 million and for transport systems $3,085.5 million. Beginning in 1986 revenues have been restricted to include only those companies (transporters and distributors) with physical fixed assets. Consequently, revenue statistics will be lower (as will operating expenses) when compared to data published in previous years.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 60.1% compared with 61.1% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 9.9%. The average interest rate paid during the year was 10.9%. Depreciation for the year was $210.1 million or 1.1% of average plant in service.

During 1989 natural gas distribution systems generated $1,069.4 million of working capital. Total application of working capital amounted to $1,076.2 million resulting in a net decrease of $6.7 million in working capital balance. Transport systems used $1,317.5 million working capital – $1,104.3 million generated during the year, the remaining $213.2 million to the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 18,800 and their earnings were $793.3 million in 1989. In the previous year, employees totalled 17,982 while their earnings were $737.1 million.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à $9,079.9 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint $5,994.4 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé $3,085.5 millions. Depuis 1986, les revenus retenus proviennent seulement des compagnies ayant des installations immobilisées. C'est pourquoi les données sur le revenu et les dépenses subissent une baisse lorsqu'elles sont comparées à celles pour les années précédentes.

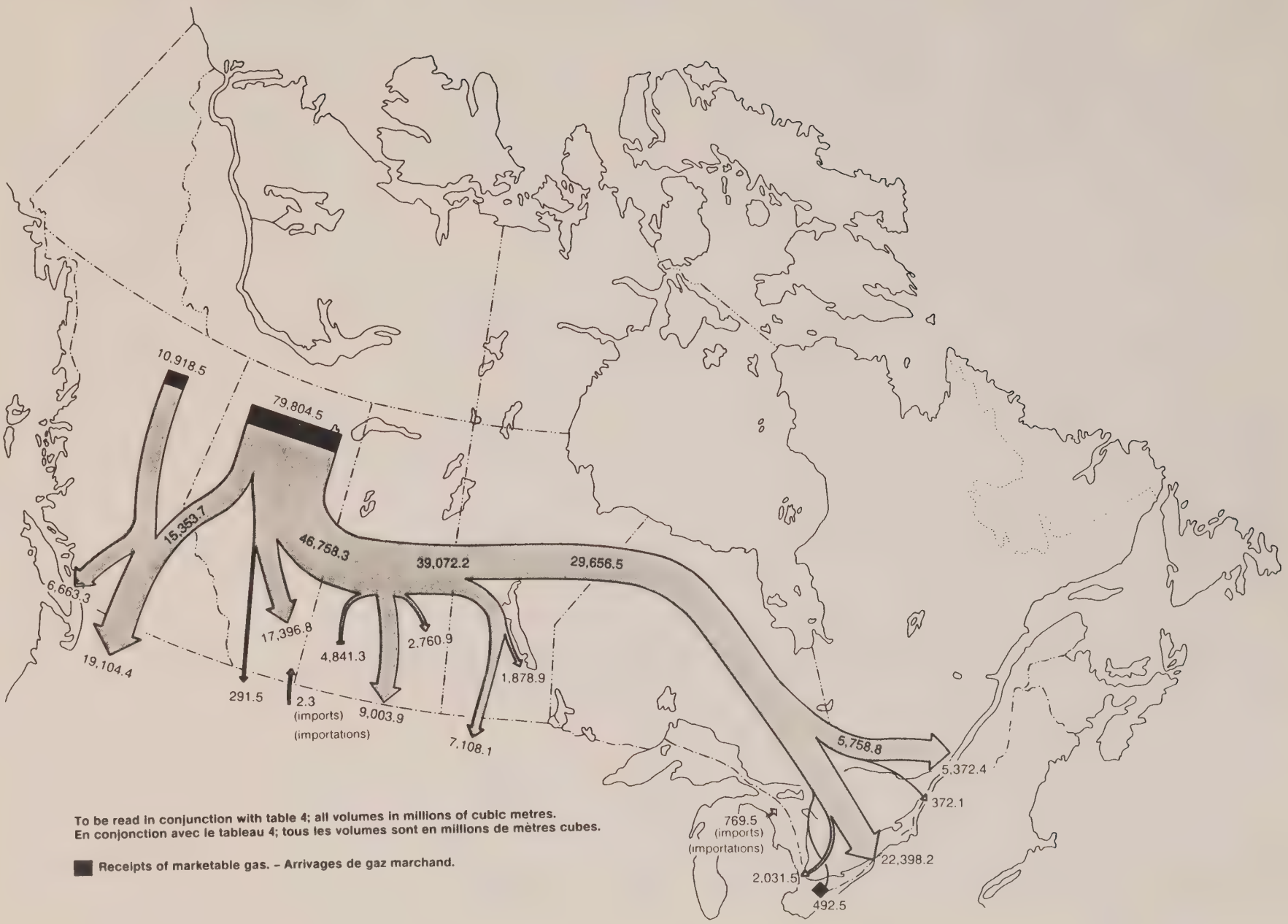
Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1989, 60.1% comparativement à 61.1% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 9.9%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année à été de 10.9%. La dépréciation pour l'année était de $210.1 millions, soit 1.1% de la valeur moyenne des installations en service.

Au cours de 1989, les réseaux de distributions de gaz naturel ont produit $1,069.4 millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de $1,076.2 millions, ce qui a amené une diminution de $6.7 millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit $1,104.3 millions de fonds de roulement en 1989. De ce montant, $1,317.5 millions ont été utilisés et $213.2 millions ont été ajoutés au solde de fonds de roulement.

Salariés

En 1989, les 18,800 individus employés par les services de gaz ont tiré une rénumaration totale de $793.3 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 17,982 et leurs gains totaux de $737.1 millions.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1989
Arrivage et utilisation de gaz naturel, Canada, 1989



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.
En conjonction avec le tableau 4; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

Receipts of marketable gas. – Arrivages de gaz marchand.

TEXT TABLE I

Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I

Statistiques choisies

	1984	1985	1986	1987	1988	1989
			millions of cubic metres – millions de mètres cubes			
A. Commodity – Produit						
Net production withdrawals of natural gas – Prélèvements nets de gaz naturel	89 993.0	96 650.1	91 668.0	99 490.4	114 134.9	118 705.6
Marketable production of natural gas – Production commercialisable de gaz naturel	70 985.3	77 127.7	71 895.4	78 265.4	90 909.9	96 116.8
Domestic sales[1] – Ventes intérieures[1]	47 573.7	50 163.9	48 052.9	45 971.5	49 043.6	52 275.7
Pipeline exports – Exportation par pipe lines	21 401.6	26 154.1	21 090.1	28 008.5	35 912.8	37 911.7
			kilometres – kilomètres			
B. Technical – Données techniques						
Pipe line distance – Longueur des conduites						
Gathering[2] – Collecte[2]	6 814.7	7 275.2	7 178.3	7 084.8	7 119.1	6 503.4
Transmission – Transport	55 819.8	56 342.8	57 469.3	58 207.8	59 286.6	61 554.5
Distribution – Distribution	113 423.6	125 398.4	142 212.3	152 233.8	152 558.7	158 454.8
			number – nombre			
Compressor stations – Postes compresseurs	216	220	234	235	233	235
			kilowatts			
Compressor stations – Postes compresseurs	2 172 717	2 175 841	2 185 112	2 187 677	2 192 923	2 294 885
			millions of dollars – millions de dollars			
C. Financial – Situation financière						
Operating revenues – Revenus d'exploitation	14,321.2	13,365.8 r	12,500.0	10,840.2	10,879.0	11,094.6
Operating expenses – Dépenses d'exploitation	12,431.8	11,451.3 r	10,591.7	8,955.6	9,046.6	8,985 6
Net income – Revenu net	905.1	516.4 r	807.8	797.1	1,162.6	901.8
Property account – Compte de propriété	14,684.7	15,469.8	16,206.4	16,713.3	17,511.0	19,138.0
Long-term debt – Dette à long terme	8,005.2	7,966.1	7,817.8	8,203.4	8,530.3	9,902.5
			per cent – pourcentage			
Average interest rate – Intérêt sur la dette à long terme	11.8	11.9	13.1	11.4	11.3	10.9
Debt/capital – Dette/Capital	65.0	64.3	59.4	58.9	56.2	61.0
Debt/equity – Dette/Capital propre	185	180	146	144	128	157
Variable costs/total revenue – Frais variables/ Revenus total	80.9	83.3	80.7	77.6	77.6	71.2
Profit margin – Marge bénéficiaire	6.3	3.6	6.5	7.4	10.7	8.1
Return on total investment – Rendement de l'investissement total	4.7	2.7	4.0	3.9	5.3	4.0
Return on shareholders' investment – Rendement du capital propre	24.7	12.8	17.8	16.6	21.5	17 5
Working capital ratio – Ratio de fonds de roulement	1.1:1	.8:1	.9:1	.9:1	.9:1	.8:1

1 *Excludes direct, non-utility sales.*
1 *N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.*
2 *Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.*
2 *N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.*

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1989

No.		Customers as at December 31, 1989 Clients au 31 décembre 1989	Average number of customers during 1989 Nombre moyen de clients en 1989	Gas sold[1] Gaz vendu[1]	Revenue[1] Recettes[1]	Sales per customer[2] Ventes par client[2]
		number – nombre		thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	cubic metres mètres cubes
	Sales of natural gas					
	Residential					
1	New Brunswick	–	–	–	–	–
2	Quebec	142,025	143,521	619 938	157,990	4 319.5
3	Ontario	1,646,062	1,601,299	6 728 912	1,308,679	4 202.1
4	Manitoba	197,832	195,250	716 877	118,902	3 669.7
5	Saskatchewan	248,590	247,739	976 952	140,394	3 943.5
6	Alberta	643,378	634,786	3 233 737	387,761	5 094.2
7	British Columbia	523,614	512,986	1 594 972	289,908	3 109.2
8	**Canada**	**3,401,501**	**3,335,681**	**13 871 388**	**2,403,634**	**4 158.5**
	Commercial					
9	New Brunswick	–	–	–	–	–
10	Quebec	29,717	29,080	1 355 387	287,957	46 608.9
11	Ontario	180,758	174,109	4 855 065	798,460	27 885.2
12	Manitoba	19,438	18,842	644 499	84,016	34 205.4
13	Saskatchewan	32,786	32,589	688 538	88,679	21 127.9
14	Alberta	68,991	68,638	2 658 509	237,998	38 732.3
15	British Columbia	63,259	61,620	1 294 066	212,613	21 000.7
16	**Canada**	**394,949**	**384,878**	**11 496 064**	**1,699,723**	**29 869.4**
	Industrial					
17	New Brunswick	–	–	–	–	–
18	Quebec	2,000	1,998	3 343 006	493,542	1 673 176.2
19	Ontario	14,732	14,543	8 860 136	1,127,306	609 237.2
20	Manitoba	1,668	1,666	469 489	48,580	281 806.1
21	Saskatchewan	67	60	110 679	10,046	1 844 650.0
22	Alberta	609	549	11 504 506	584,433	20 955 384.3
23	British Columbia	262	258	2 620 425	188,269	10 156 686.0
24	**Canada**	**19,338**	**19,074**	**26 908 241**	**2,452,176**	**1 410 728.8**
	Total					
25	New Brunswick	–	–	–	–	–
26	Quebec	173,742	174,599	5 318 331	939,489	30 460.3
27	Ontario	1,841,552	1,789,951	20 444 113	3,224,445	11 421.6
28	Manitoba	218,938	215,858	1 830 865	251,498	8 481.8
29	Saskatchewan	281,443	280,388	1 776 169	239,119	6 334.7
30	Alberta	712,978	703,973	17 396 752	1,210,192	24 712.2
31	British Columbia	587,135	574,864	5 509 463	690,790	9 583.9
32	**Canada**	**3,815,788**	**3,739,633**	**52 275 693**	**6,555,533**	**13 978.8**

1 *Excludes direct, non-utility sales*
2 *Averages calculated on average number of customers*
3 *Source Canadian Gas Association*

TABLEAU 1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1989

Revenue per customer[2]	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction[3]	New customers from conversions[3]		
Recettes par client[2]	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (construction neuve)[3]	Nouveaux clients (conversion au gaz naturel)[3]		Nº
dollars		thousands – milliers			
dollars					
				Ventes de gaz naturel	
				Domestiques	
–	–	..	..	Nouveau-Brunswick	1
1,100.81	2.55	..	..	Québec	2
817.26	1.94	..	..	Ontario	3
606.88	1.66	..	..	Manitoba	4
566.70	1.44	..	..	Saskatchewan	5
610.85	1.19	..	..	Alberta	6
565.14	1.82	..	..	Colombie-Britannique	7
720.58	**1.73**	**..**	**..**	**Canada**	8
				Commercialles	
–	–	..	..	Nouveau-Brunswick	9
9,902.24	2.12	..	..	Québec	10
4,528.54	1.62	..	..	Ontario	11
4,458.97	1.30	..	..	Manitoba	12
2,721.13	1.29	..	..	Saskatchewan	13
3,467.44	0.90	..	..	Alberta	14
3,450.39	1.64	..	..	Colombie-Britannique	15
4,416.26	**1.48**	**..**	**..**	**Canada**	16
				Industrielles	
–	–	..	..	Nouveau-Brunswick	17
247,018.02	1.48	..	..	Québec	18
77,515.37	1.27	..	..	Ontario	19
29,159.66	1.03	..	..	Manitoba	20
167,433.33	0.91	..	..	Saskatchewan	21
1,064,540.98	0.51	..	..	Alberta	22
729,784.81	0.72	..	..	Colombie-Britannique	23
128,561.13	**0.91**	**..**	**..**	**Canada**	24
				Total	
–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	25
5,380.83	1.77	0.1	0.1	Québec	26
1,801.42	1.58	52.1	15.8	Ontario	27
1,165.10	1.37	2.7	0.5	Manitoba	28
852.81	1.35	1.5	1.9	Saskatchewan	29
1,719.09	0.70	14.1	0.4	Alberta	30
1,201.66	1.25	17.1	3.1	Colombie-Britannique	31
1,752.99	**1.25**	**87.6**	**21.8**	**Canada**	32

1 *N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.*
2 *Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen des clients par an.*
3 *Source: Canadian Gas Association.*

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1989[1]

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
	Sales							
	Residential							
1	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
2	Quebec	109 942	98 268	98 671	74 094	43 613	20 359	11 852
3	Ontario	1 027 801	992 032	965 165	669 009	386 236	190 517	159 885
4	Manitoba	127 994	113 024	104 518	75 791	34 380	20 119	15 659
5	Saskatchewan	156 868	161 361	115 682	61 229	45 376	30 679	30 472
6	Alberta	495 047	495 822	458 725	243 532	160 035	96 079	68 370
7	British Columbia	235 722	244 337	196 946	127 726	92 314	56 935	49 376
8	**Canada**	**2 153 374**	**2 104 844**	**1 939 707**	**1 251 381**	**761 954**	**414 688**	**335 614**
	Commercial							
9	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
10	Quebec	211 732	194 778	189 377	158 296	88 475	50 649	39 490
11	Ontario	724 474	732 063	689 887	477 607	271 073	129 016	100 433
12	Manitoba	115 060	96 649	96 694	74 282	35 739	18 230	12 703
13	Saskatchewan	112 077	125 538	86 804	48 134	25 602	15 958	15 132
14	Alberta	373 472	403 809	367 936	212 063	132 443	79 414	59 000
15	British Columbia	191 040	186 772	166 283	108 395	68 487	52 323	49 743
16	**Canada**	**1 727 855**	**1 739 609**	**1 596 981**	**1 078 777**	**621 819**	**345 590**	**276 501**
	Industrial							
17	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
18	Quebec	326 530	305 880	327 931	295 192	272 038	236 007	217 053
19	Ontario	898 881	933 140	936 118	784 842	671 667	564 960	506 458
20	Manitoba	47 303	43 143	45 503	39 350	39 153	34 429	33 644
21	Saskatchewan	17 084	9 112	21 669	12 348	2 447	2 696	4 448
22	Alberta	1 038 825	988 052	1 117 317	1 012 453	1 001 081	961 332	914 400
23	British Columbia	149 276	174 423	163 812	239 269	219 994	260 101	287 710
24	**Canada**	**2 477 899**	**2 453 750**	**2 612 350**	**2 383 454**	**2 206 380**	**2 059 525**	**1 963 713**
	Total sales							
25	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
26	Quebec	648 204	598 926	615 979	527 582	404 126	307 015	268 395
27	Ontario	2 651 156	2 657 235	2 591 170	1 931 458	1 328 976	884 493	766 776
28	Manitoba	290 357	252 816	246 715	189 423	109 272	72 778	62 006
29	Saskatchewan	286 029	296 011	224 155	121 711	73 425	49 333	50 052
30	Alberta	1 907 344	1 887 683	1 943 978	1 468 048	1 293 559	1 136 825	1 041 770
31	British Columbia	576 038	605 532	527 041	475 030	380 795	369 359	386 829
32	**Canada**	**6 359 128**	**6 298 203**	**6 149 038**	**4 713 612**	**3 590 153**	**2 819 803**	**2 575 828**
	Degree days[2] below 18° C							
33	Montreal	786	747	696	396	124	29	1
34	Toronto	568	631	581	352	134	16	–
35	Winnipeg	1 048	1 021	873	462	153	71	–
36	Regina/Saskatoon	992	1 012	877	400	192	72	7
37	Calgary/Edmonton	797	870	799	389	248	98	34
38	Vancouver	449	481	379	227	160	66	24
39	**Canada**	**4 640**	**4 762**	**4 205**	**2 226**	**1 011**	**352**	**66**

1 *Excludes direct, non-utility sales*
2 *Source Environment Canada*

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1989[1]

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		No
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes							
						Ventes	
						Domestiques	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	1
11 810	8 679	21 803	43 306	77 541	619 938	Québec	2
153 225	164 572	358 102	575 566	1 086 802	6 728 912	Ontario	3
13 641	16 238	35 209	59 408	100 896	716 877	Manitoba	4
22 724	37 878	61 139	99 000	154 544	976 952	Saskatchewan	5
98 549	132 530	219 219	336 442	429 387	3 233 737	Alberta	6
54 261	52 191	96 912	179 025	209 227	1 594 972	Colombie-Britannique	7
354 210	**412 088**	**792 384**	**1 292 747**	**2 058 397**	**13 871 388**	**Canada**	8
						Commercialles	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	9
36 418	39 608	67 983	114 219	164 362	1 355 387	Québec	10
111 639	141 036	276 849	459 881	741 107	4 855 065	Ontario	11
9 019	14 949	33 778	57 990	79 406	644 499	Manitoba	12
11 436	21 258	36 223	74 000	116 376	688 538	Saskatchewan	13
90 603	114 061	183 627	301 462	340 619	2 658 509	Alberta	14
40 926	49 653	100 133	123 915	156 396	1 294 066	Colombie-Britannique	15
300 041	**380 565**	**698 593**	**1 131 467**	**1 598 266**	**11 496 064**	**Canada**	16
						Industrielles	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	17
240 398	224 554	292 536	327 322	277 565	3 343 006	Québec	18
540 796	544 595	699 705	826 306	952 668	8 860 136	Ontario	19
39 949	27 917	35 735	38 541	44 822	469 489	Manitoba	20
2 972	4 835	8 023	13 000	12 045	110 679	Saskatchewan	21
912 805	833 673	857 818	907 716	959 034	11 504 506	Alberta	22
264 712	275 579	257 038	168 052	160 459	2 620 425	Colombie-Britannique	23
2 001 632	**1 911 153**	**2 150 855**	**2 280 937**	**2 406 593**	**26 908 241**	**Canada**	24
						Total des ventes	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	25
288 626	272 841	382 322	484 847	519 468	5 318 331	Québec	26
805 660	850 203	1 334 656	1 861 753	2 780 577	20 444 113	Ontario	27
62 609	59 104	104 722	155 939	225 124	1 830 865	Manitoba	28
37 132	63 971	105 385	186 000	282 965	1 776 169	Saskatchewan	29
1 101 957	1 080 264	1 260 664	1 545 620	1 729 040	17 396 752	Alberta	30
359 899	377 423	454 083	470 992	526 082	5 509 463	Colombie-Britannique	31
2 655 883	**2 703 806**	**3 641 832**	**4 705 151**	**6 063 256**	**52 275 693**	**Canada**	32
						Degrés-jours[2] sous 18° C	
27	98	265	560	1 040	4 769	Montréal	33
9	64	213	430	799	3 797	Toronto	34
37	144	379	772	1 172	6 132	Winnipeg	35
49	183	404	705	1 037	5 930	Regina/Saskatoon	36
85	196	388	585	727	5 216	Calgary/Edmonton	37
31	84	233	331	404	2 869	Vancouver	38
238	**769**	**1 882**	**3 383**	**5 179**	**28 713**	**Canada**	39

1 *N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels*
2 *Source: Environnement Canada.*

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1989[1,2]

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of dollars – milliers de dollars						
	Sales							
	Residential							
1	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
2	Quebec	27,149	24,532	24,532	18,809	10,260	5,920	3,692
3	Ontario	202,008	200,893	195,503	130,336	61,129	31,876	38,135
4	Manitoba	19,773	17,257	16,325	12,160	5,802	3,873	3,297
5	Saskatchewan	21,309	22,961	15,285	9,457	7,425	5,727	5,987
6	Alberta	52,610	53,171	49,704	27,137	20,510	15,678	13,311
7	British Columbia	39,580	42,410	35,398	22,485	17,827	11,481	10,335
8	**Canada**	**362,429**	**361,224**	**336,747**	**220,384**	**122,953**	**74,555**	**74,757**
	Commercial							
9	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
10	Quebec	46,285	42,229	41,294	33,870	17,721	10,245	8,269
11	Ontario	126,789	125,846	119,706	77,230	34,482	18,092	15,796
12	Manitoba	14,869	12,521	12,499	9,762	4,550	2,287	1,742
13	Saskatchewan	14,320	16,522	10,483	6,393	3,570	2,479	2,198
14	Alberta	33,191	36,338	33,167	16,366	11,598	7,276	5,551
15	British Columbia	30,716	30,347	27,077	17,243	11,476	8,889	8,515
16	**Canada**	**266,170**	**263,803**	**244,226**	**160,864**	**83,397**	**49,268**	**42,071**
	Industrial							
17	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
18	Quebec	49,985	44,655	50,805	43,103	39,750	35,132	31,970
19	Ontario	123,691	132,979	134,544	101,709	77,270	58,823	61,007
20	Manitoba	5,473	4,954	3,876	4,417	4,101	3,490	3,401
21	Saskatchewan	1,687	920	2,027	1,226	237	204	471
22	Alberta	50,692	48,314	65,727	59,217	57,925	54,000	47,909
23	British Columbia	12,225	17,403	14,793	16,186	15,568	17,506	18,677
24	**Canada**	**243,753**	**249,225**	**271,772**	**225,858**	**194,851**	**169,155**	**163,435**
	Total revenues							
25	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
26	Quebec	123,419	111,416	116,631	95,782	67,731	51,297	43,931
27	Ontario	452,488	459,718	449,753	309,275	172,881	108,791	114,938
28	Manitoba	40,115	34,732	32,700	26,339	14,453	9,650	8,440
29	Saskatchewan	37,316	40,403	27,795	17,076	11,232	8,410	8,656
30	Alberta	136,493	137,823	148,598	102,720	90,033	76,954	66,771
31	British Columbia	82,521	90,160	77,268	55,914	44,871	37,876	37,527
32	**Canada**	**872,352**	**874,252**	**852,745**	**607,106**	**401,201**	**292,978**	**280,263**

[1] *Excludes direct, non-utility sales.*
[2] *Due to rounding, differences at the total level may occur*

TABLEAU 3. Recettes provenant des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1989[1,2]

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		Nº
thousands of dollars – milliers de dollars							
						Ventes	
						Domestiques	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	1
3,818	2,761	6,193	11,186	19,132	157,990	Québec	2
36,171	31,753	64,494	109,405	206,970	1,308,679	Ontario	3
3,036	3,739	6,367	10,341	16,924	118,902	Manitoba	4
4,363	6,628	8,262	12,897	20,090	140,394	Saskatchewan	5
16,894	19,427	27,033	41,413	50,868	387,761	Alberta	6
11,357	11,038	18,796	32,217	36,977	289,908	Colombie-Britannique	7
75,639	**75,346**	**131,145**	**217,459**	**350,961**	**2,403,634**	**Canada**	8
						Commercialles	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	9
7,677	8,316	13,606	23,001	35,440	287,957	Québec	10
17,049	18,750	42,976	71,035	120,703	788,460	Ontario	11
1,316	2,109	4,140	7,500	10,715	84,016	Manitoba	12
1,646	2,976	4,672	9,102	14,314	88,679	Saskatchewan	13
8,182	10,118	16,196	27,553	32,457	237,998	Alberta	14
7,009	8,543	16,458	20,797	25,537	212,613	Colombie-Britannique	15
42,879	**50,812**	**98,048**	**158,988**	**239,166**	**1,699,723**	**Canada**	16
						Industrielles	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	17
34,808	32,720	42,111	46,402	42,095	493,542	Québec	18
61,237	66,716	85,156	102,846	121,325	1,127,306	Ontario	19
4,094	2,738	3,662	3,433	4,936	48,580	Manitoba	20
273	493	625	975	903	10,046	Saskatchewan	21
39,452	36,517	37,581	41,373	45,719	584,433	Alberta	22
17,741	18,263	14,790	12,216	12,896	188,269	Colombie-Britannique	23
157,605	**157,447**	**183,925**	**207,245**	**227,874**	**2,452,176**	**Canada**	24
						Total des recettes	
–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	25
46,303	43,797	61,910	80,589	96,667	939,489	Québec	26
114,457	117,219	192,626	283,286	448,998	3,224,445	Ontario	27
8,446	8,586	14,169	21,274	32,575	251,498	Manitoba	28
6,282	10,097	13,559	22,974	35,307	239,119	Saskatchewan	29
64,528	66,062	80,810	110,339	129,044	1,210,192	Alberta	30
36,107	37,844	50,044	65,230	75,410	690,790	Colombie-Britannique	31
276,123	**283,605**	**413,118**	**583,692**	**818,001**	**6,555,533**	**Canada**	32

1 *N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.*
2 *Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas être justes.*

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1988 and 1989

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes			
	1988:				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	–	–	**508 663**	–
2	Imports	–	–	383 388	–
3	Other receipts[1]	–	–	270 824	3 024
4	**Total net receipts**	–	–	**1 162 875**	**3 024**
5	Received from storage	–	–	5 416 413	–
6	**Total supply of gas utilities**	–	–	**6 579 288**	**3 024**
7	Transfers from other provinces	–	5 633 465	28 905 298	37 419 475
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	–	**5 633 465**	**35 484 586**	**37 422 499**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	–	645 198	6 219 217	677 373
10	Commercial	–	1 244 989	4 584 943	633 998
11	Industrial	–	3 251 603	8 630 612	488 207
12	**Total sales**	–	**5 141 790**	**19 434 772**	**1 799 578**
13	Exports	–	226 765	2 211 194	6 326 226
14	Other deliveries[2]	–	53 102	1 714 143	27 172
15	**Total net deliveries**	–	**5 421 657**	**23 360 109**	**8 152 976**
16	Delivered to storage	–	–	5 273 950	–
17	Line pack fluctuation	–	–	1 282	-572
18	Gas used in system	–	15 578	1 083 841	344 090
19	Line losses and unaccounted for	–	196 230	131 939	20 707
20	**Total demand on gas utilities**		**5 633 465**	**29 851 121**	**8 517 201**
21	Transfers to other provinces	–	–	5 633 465	28 905 298
22	**TOTAL DISPOSITION**		**5 633 465**	**35 484 586**	**37 422 499**

See footnote(s) at end of table

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1988 et 1989

Saskatchewan	Alberta	British Columbia, Yukon and Northwest Territories / Colombie-Britannique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes					
				1988	
				Arrivages	
3 449 154	**77 994 739**	**8 941 477**	**90 894 033**	**Total du gaz commercialisable**	1
–	1 099	–	384 487	Importations	2
–	897	–	274 745	Autres arrivages[1]	3
3 449 154	**77 996 735**	**8 941 477**	**91 553 265**	**Total des arrivages nets**	4
110 500	889 452	84 852	6 501 217	Gaz provenant des stocks	5
3 559 654	**78 886 187**	**9 026 329**	**98 054 482**	**Total des approvisionnements de gaz**	6
46 391 574	–	15 143 386	...	Transferts des autres provinces	7
49 951 228	**78 886 187**	**24 169 715**	**98 054 482**	**TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS**	8
				Utilisation	
				Ventes	
887 296	2 897 940	1 457 155	12 784 179	Domestiques	9
661 341	2 367 606	1 244 250	10 737 127	Commercialles	10
461 730	11 058 848[2]	1 631 285	25 522 285	Industrielles	11
2 010 367	**16 324 394**	**4 332 690**	**49 043 591**	**Total des ventes**	12
8 791 228	225 851	18 131 561	35 912 825	Exportations	13
782 896	–	1 096 595	3 673 908	Autres livraisons[2]	14
11 584 491	**16 550 245**	**23 560 846**	**88 630 324**	**Total des livraisons nettes**	15
30 500	927 346	65 585	6 297 381	Livraisons à l'entrepôt	16
716	22 645	10 335	34 406	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
822 113	580 822	376 142	3 222 586	Gaz consommé dans les réseaux	18
93 933	-729 831	156 807	-130 215	Fuites et autres pertes	19
12 531 753	**17 351 227**	**24 169 715**	**98 054 482**	**Total de la demande pour les services de gaz**	20
37 419 475	61 534 960	–	...	Transferts aux autres provinces	21
49 951 228	**78 886 187**	**24 169 715**	**98 054 482**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1988 and 1989 – Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes			
	1989				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	–	–	**492 530**	–
2	Imports	–	–	769 518	–
3	Other receipts[1]	–	–	304 435	2 866
4	**Total net receipts**	–	–	**1 566 483**	**2 866**
5	Received from storage	–	–	6 053 944	–
6	**Total supply of gas utilities**	–	–	**7 620 427**	**2 866**
7	Transfers from other provinces	–	5 758 848	29 656 500	39 072 214
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	–	**5 758 848**	**37 276 927**	**39 075 080**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	–	619 938	6 728 912	716 877
10	Commercial	–	1 355 387	4 855 065	644 499
11	Industrial	–	3 343 006	8 860 136	469 489
12	**Total sales**	–	**5 318 331**	**20 444 113**	**1 830 865**
13	Exports	–	372 102	2 031 534	7 108 113
14	Other deliveries[2]	–	54 104	1 954 130	48 058
15	**Total net deliveries**	–	**5 744 537**	**24 429 777**	**8 987 036**
16	Delivered to storage	–	–	5 612 703	–
17	Line pack fluctuation	–	–	15 756	3 143
18	Gas used in system	–	10 900	1 182 426	352 862
19	Line losses and unaccounted for	–	3 411	277 417	75 539
20	**Total demand on gas utilities**	–	**5 758 848**	**31 518 079**	**9 418 580**
21	Transfers to other provinces	–	–	5 758 848	29 656 500
22	**TOTAL DISPOSITION**	–	**5 758 848**	**37 276 927**	**39 075 080**

[1] *Includes peak shaving and enrichment*
[2] *Includes direct, non-utility, deliveries for consumption*

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1988 et 1989 – fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia / Colombie-Britannique	Canada		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes					
				1989	
				Arrivages	
4 841 261	**79 804 543**	**10 918 493**	**96 056 827**	**Total du gaz commercialisable**	1
–	2 329	–	771 847	Importations	2
–	–	–	307 301	Autres arrivages[1]	3
4 841 261	**79 806 872**	**10 918 493**	**97 135 975**	**Total des arrivages nets**	4
373 008	1 008 445	352 475	7 787 872	Gaz provenant des stocks	5
5 214 269	**80 815 317**	**11 270 968**	**104 923 847**	**Total des approvisionnements de gaz**	6
46 758 267	–	15 353 711	...	Transferts des autres provinces	7
51 972 536	**80 815 317**	**26 624 679**	**104 923 847**	**TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS**	8
				Utilisation	
				Ventes	
976 952	3 233 737	1 594 972	13 871 388	Domestiques	9
688 538	2 658 509	1 294 066	11 496 064	Commercialles	10
110 679	11 504 506	2 620 425	26 908 241	Industrielles	11
1 776 169	**17 396 752**	**5 509 463**	**52 275 693**	**Total des ventes**	12
9 003 931	291 517	19 104 454	37 911 651	Exportations	13
984 698	–	1 153 843	4 194 833	Autres livraisons[2]	14
11 764 798	**17 688 269**	**25 767 760**	**94 382 177**	**Total des livraisons nettes**	15
191 486	856 450	292 682	6 953 321	Livraisons à l'entrepôt	16
26 204	12 800	10 078	67 981	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
812 386	562 153	503 762	3 424 489	Gaz consommé dans les réseaux	18
105 448	-416 333	50 397	95 879	Fuites et autres pertes	19
12 900 322	**18 703 339**	**26 624 679**	**104 923 847**	**Total de la demande pour les services de gaz**	20
39 072 214	62 111 978	–	...	Transferts aux autres provinces	21
51 972 536	**80 815 317**	**26 624 679**	**104 923 847**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	22

1 *Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.*
2 *Inclut les ventes directes, autres que les services de gaz, et les livraisons pour la consommation*

TABLE 5

Exports to and Imports from the United States, 1989 and 1988

TABLEAU 5

Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1989 et 1988

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports Exportations		Imports Importations	
	1989	1988	1989	1988
	thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes			
Phillipsburg	177 427	163 313	–	–
Highwater	194 675	63 452	–	–
Total Québec	**372 102**	**226 765**	**–**	**–**
Cornwall	239 043	233 054	–	–
Fort Frances	110 866	109 449	–	–
Niagara Falls	1 681 483	1 840 475	–	–
Windsor	142	28 216	769 518	383 388
Total Ontario	**2 031 534**	**2 211 194**	**769 518**	**383 388**
Emerson	7 096 894	6 316 361	–	–
Sprague	11 219	9 865	–	–
Total Manitoba	**7 108 113**	**6 326 226**	**–**	**–**
Monchy **(Total Saskatchewan)**	**9 003 931**	**8 791 228**	**–**	**–**
Aden	275 369	221 089	–	–
Carway	11 430	–	–	–
Coutts	–	–	2 329	1 099
Universal	4 718	4 762	–	–
Total Alberta	**291 517**	**225 851**	**2 329**	**1 099**
Kingsgate	14 215 357	14 270 497	–	–
Huntingdon	4 889 097	3 861 064	–	–
British Columbia – Total – Colombie-Britannique	**19 104 454**	**18 131 561**	**–**	**–**
Canada	**37 911 651**	**35 912 825**	**771 847**	**384 487**
	thousands of dollars – milliers de dollars			
Value – Valeur	**3,016,913**	**2,959,099**	**71,591**	**33,348**

TABLE 6

Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1989

TABLEAU 6

Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1989

	Outside diameter of pipe in millimetres / Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over / 532 et plus	Total
	kilometres – kilomètres						
Natural gas distribution systems – Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	165.6	405.4	229.5	48.1	25.8	22.4	896.8
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	–	–	–	–	–	–	–
Alberta	388 4	1 365.1	691.8	234.2	100 0	–	2 779.5
British Columbia – Colombie-Britannique	–	–	–	–	–	–	–
Canada	**554.0**	**1 770.5**	**921.3**	**282.3**	**125.8**	**22.4**	**3 676.3**
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	–	18.0	71 5	385.1	–	474.6
Ontario	345 0	903.9	1 721.6	1 491.9	232.5	595.5	5 290.8
Manitoba	272.4	483.4	83.4	70.5	20 1	–	929.8
Saskatchewan	–	–	–	–	–	–	–
Alberta	1 847 1	1 917.6	1 898.2	1 724.1	1 212 4	144.9	8 744.3
British Columbia – Colombie-Britannique	293.7	655.4	693.2	1 004 0	235.1	783.3	3 664.7
Canada	**2 758.2**	**3 960.3**	**4 414.4**	**4 362.0**	**2 085.2**	**1 524.1**	**19 104.2**
Distribution – Distribution							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	2 339.1	1 806.4	1 332.9	330.5	239 5	25.2	6 073.6
Ontario	26 983.8	10 450.5	3 072.5	1 079.2	237.5	148.8	41 972.3
Manitoba	2 921.7	594.8	244.5	37.9	48.3	–	3 847.2
Saskatchewan	44 332.5	2 895.1	529.5	80.8	29.1	–	47 867 0
Alberta[1]	37 952.9	3 637.9	1 282.0	286.8	128.8	–	43 288.4
British Columbia – Colombie-Britannique	12 124.5	2 581.7	432.8	174.4	79.1	13.8	15 406.3
Canada	**126 654.5**	**21 966.4**	**6 894.2**	**1 989.6**	**762.3**	**187.8**	**158 454.8**
TOTAL	**129 966.7**	**27 697.2**	**12 229.9**	**6 633.9**	**2 973.3**	**1 734.3**	**181 235.3**
Natural gas transport systems – Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	–	–	0.6	10.1	28.9	0.3	47.9
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	0.4	128.4	143.3	64.6	53.1	8.2	398.0
Alberta	–	–	36.7	29.6	–	83.1	149.4
British Columbia – Colombie-Britannique	–	44.0	278.3	630.6	494.9	733.4	2 181.2
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	50.6	50.6
Canada	**0.4**	**172.4**	**458.9**	**734.9**	**576.9**	**883.6**	**2 827.1**
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	0.9	132.8	37.4	151.7	325.4	648.2
Ontario	–	–	40 2	94 6	734.1	5 280.8	6 149.7
Manitoba	0.6	–	65.8	–	98.0	1 980.9	2 145.3
Saskatchewan	4 508.7	2 859.8	1 576.0	1 487 7	850.2	3 081.9	14 364 3
Alberta	24.9	1 321 3	3 434 4	3 101.6	3 670.1	4 941.9	16 494.2
British Columbia – Colombie-Britannique	1.8	41 0	8.9	–	–	2 596 9	2 648.6
Canada	**4 536.0**	**4 223.0**	**5 258.1**	**4 721.3**	**5 504.1**	**18 207.8**	**42 450.3**
TOTAL	**4 536.4**	**4 395.4**	**5 717.0**	**5 456.2**	**6 081.0**	**19 091.4**	**45 277.4**

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6

Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1989 – Concluded

TABLEAU 6

Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1989 – fin

	Outside diameter of pipe in millimetres / Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over / 532 et plus	Total
	kilometres – kilomètres						
Total natural gas industries[2] – Total, sociétés de gaz naturel[2]							
Gathering – Collecte							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	165.6	405.4	230 1	58 2	54 7	30 7	944 7
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	0.4	128 4	143 3	64 6	53 1	8 2	398 0
Alberta	388.4	1 365.1	728 5	263 8	100 0	83 1	2 928 9
British Columbia – Colombie-Britannique	–	44.0	278 3	630 6	494.9	733 4	2 181 2
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	–	–	–	–	–	50 6	50 6
Canada	**554.4**	**1 942.9**	**1 380.2**	**1 017.2**	**702.7**	**906.0**	**6 503.4**
Transmission – Transport							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	–	0.9	150 8	108 9	536 8	325 4	1 122 8
Ontario	345.0	903.9	1 761 8	1 586 5	966 6	5 876.7	11 440.5
Manitoba	273.0	483 4	149 2	70 5	118 1	1 980 9	3 075.1
Saskatchewan	4 508.7	2 859.8	1 576.0	1 487 7	850 2	3 081 9	14 364 3
Alberta	1 872.0	3 238 9	5 332 6	4 825 7	4 882 5	5 086 8	25 238 5
British Columbia – Colombie-Britannique	295.5	696 4	702.1	1 004 0	235 1	3 380.2	6 313.3
Canada	**7 294.2**	**8 183.3**	**9 672.5**	**9 083.3**	**7 589.3**	**19 731.9**	**61 554.5**
Distribution – Distribution							
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
Québec	2 339.1	1 806 4	1 332.9	330 5	239 5	25 2	6 073 6
Ontario	26 983.8	10 450.5	3 072 5	1 079 2	237 5	148 8	41 972.3
Manitoba	2 921.7	594 8	244 5	37 9	48 3	–	3 847.2
Saskatchewan	44 332.5	2 895 1	529 5	80 8	29 1	–	47 867 0
Alberta[1]	37 952.9	3 637.9	1 282 0	286 8	128 8	–	43 288 4
British Columbia – Colombie-Britannique	12 124.5	2 581.7	432 8	174.4	79 1	13 8	15 406.3
Canada	**126 654.5**	**21 966.4**	**6 894.2**	**1 989.6**	**762.3**	**187.8**	**158 454.8**
TOTAL	**134 503.1**	**32 092.6**	**17 946.9**	**12 090.1**	**9 054.3**	**20 825.7**	**226 512.7**

1 *Excludes Alberta co-operatives.*
1 *Excluant les coopératives de l'Alberta*
2 *Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry*
2 *N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.*

TABLE 7

Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1982-1989[1]

TABLEAU 7

Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1982-1989[1]

	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989[1]
	kilometres – kilomètres							
Gathering – Collecte								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	–	–
Québec	–	–	–	–	–	–	–	–
Ontario	985.0	975.5	467.7	1 006.4	1 044.9	971.3	982.4	944.7
Manitoba	–	–	–	–	–	–	–	–
Saskatchewan	544.0	1 074.1	547.4	1 054.0	539.8[2]	539.8[2]	539.8	398.0
Alberta	2 808.8	3 040.5	3 203.5	3 118.7	3 469.9	3 438.0	3 450.4	2 928.9
British Columbia – Colombie-Britannique	2 020.3	2 020.3	2 020.3	2 020.3	2 052.3	2 064.3	2 095.9	2 181.2
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	50.6	50.6	50.6	50.6
Total	**6 433.9**	**7 186.2**	**6 814.7**	**7 275.2**	**7 178.3**	**7 084.8**	**7 119.1**	**6 503.4**
Transmission – Transport								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	–	–
Québec	288.9	289.0	1 105.1	1 144.6	1 101.9	1 105.1	1 116.5	1 122.8
Ontario	10 212.1	10 432.6	10 626.1	10 925.8	11 053.3	11 072.5	11 207.9	11 440.5
Manitoba	2 866.1	2 969.9	2 981.7	2 989.6	2 995.2	2 990.4	2 996.2	3 075.1
Saskatchewan	11 516.9	11 768.7	13 176.9	12 941.8	13 056.2	13 181.3	13 181.3	14 364.3
Alberta	19 836.4	20 823.8	22 297.1	22 519.6	23 280.1	23 739.6	24 520.2	25 238.5
British Columbia – Colombie-Britannique	5 468.0	5 522.8	5 611.3	5 799.8	5 961.0	6 097.3	6 264.5	6 313.3
Total	**50 210.0**	**51 828.4**	**55 819.8**	**56 342.8**	**57 469.3**	**58 207.8**	**59 286.6**	**61 554.5**
Distribution – Distribution								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	–	–
Québec	3 501.9	3 709.7	4 358.9	4 669.3	5 715.2	5 655.7	5 935.7	6 073.6
Ontario	34 220.6	35 134.2	36 637.9	37 699.0	38 999.0	41 223.7	41 581.9	41 972.3
Manitoba	3 264.2	3 181.7	3 245.7	4 339.5	4 427.4	4 496.3	4 558.5	3 847.2
Saskatchewan	5 904.6	11 546.9	19 134.9	27 598.4	38 413.1	44 731.6	44 731.6	47 867.0
Alberta	33 058.9	33 583.2	36 752.6	37 412.7	40 195.6	40 680.8	41 342.7	43 288.4
British Columbia – Colombie-Britannique	11 846.5	12 502.3	13 147.5	13 533.4	14 315.9	15 299.6	14 408.3	15 406.3
Total	**91 942.8**	**99 804.1**	**113 423.6**	**125 398.4**	**142 212.3**	**152 233.8**	**152 558.7**	**158 454.8**
Total								
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	–	–
Québec	3 790.8	3 998.7	5 464.0	5 813.9	6 817.1	6 760 8	7 052.2	7 196.4
Ontario	45 417.7	46 542.3	48 231.7	49 631.2	51 097.2	53 267.5	53 772.2	54 357.5
Manitoba	6 130.3	6 151.6	6 227.4	7 329.1	7 422.6	7 486.7	7 554.7	6 922.3
Saskatchewan	17 965.5	24 389.7	32 859.2	41 594.2	52 009.1	58 452.7	58 452.7	62 629.3
Alberta	55 704.1	57 447.5	62 253.2	63 051.0	66 945.6	67 858.4	69 313.3	71 455.8
British Columbia – Colombie-Britannique	19 334.8	20 045.4	20 779.1	21 353.5	22 329.2	23 461.2	22 768.7	23 900.8
Yukon and Northwest Territories – Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	50.6	50.6	50.6	50.6
TOTAL	**148 586.7**	**158 818.7**	**176 058.1**	**189 016.4**	**206 859.9**	**217 526.4**	**218 964.4**	**226 512.7**

[1] *Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.*
[1] *N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.*
[2] *This reduction is as a result of a reclassification of pipeline by a respondent.*
[2] *Cette réduction est le résultat d'une reclassification de pipe-lines par une compagnie déclarante.*

TABLE 8

Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1989

TABLEAU 8

Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1989

	Number of active compressor stations Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers Nombre de moteurs primaires	Kilowatts	Number of compressors Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems – Réseaux de distribution de gaz naturel				
Ontario	15	38	159 831	39
Manitoba	–	–	–	–
Saskatchewan	27	48	41 744	48
Alberta	48	87	53 393	87
British Columbia – Colombie-Britannique	7	13	18 341	13
Canada	**97**	**186**	**273 309**	**186**
Natural gas transport systems – Réseaux de transport de gaz naturel				
Québec	4	4	9 600	4
Ontario[1]	41	104	548 953	104
Manitoba	5	21	169 500	21
Saskatchewan	11	48	425 399	48
Alberta	43	97	434 822	97
British Columbia – Colombie-Britannique	34	92	433 302	92
Canada	**138**	**366**	**2 021 576**	**366**
Natural gas utilities – Total – Services de gaz naturel				
Québec	4	4	9 600	4
Ontario	56	142	708 784	142
Manitoba	5	21	169 500	21
Saskatchewan	38	96	467 143	96
Alberta	91	184	488 215	184
British Columbia – Colombie-Britannique	41	105	451 643	105
Canada	**235**	**552**	**2 294 885**	**552**

[1] *Includes three mobile compressors units totalling 21 800 kilowatts.*
[1] *Inclut trois compresseurs mobiles, ayant une puissance totale de 21 800 kilowatts.*

TABLE 9

Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1989

TABLEAU 9

Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, selon la province, 1989

	Storage capacity[1] Capacité d'entreposage[1]	Held in storage at December 31 Volume en entrepôt 31 décembre
	thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes	
Ontario	6 139 039	4 140 311
Saskatchewan	4 857 000	4 200 000
Alberta	2 996 000	599 069
Total	**13 992 039**	**8 939 380**

[1] *Includes base pressure gas.*
[1] *Inclut les gaz à la pression de base*

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1988 and 1989[1]

No.		Total December 31, 1988 Total au 31 décembre 1988	Gross additions during 1989 Additions brutes en 1989	Retirements during 1989 Mises hors service en 1989
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Total natural gas utilities			
1	Intangible plant	87,586	14	–
	Production plant			
2	Land, leaseholds and land rights	32,431	1,740	40
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	172,841	5,043	79
4	Other production equipment	796	–	–
5	**Total production plants**	**206,068**	**6,783**	**119**
	Gathering plant			
6	Land and land rights	3,914	94	4
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	12,405	557	83
8	Other structures and improvements	3,648	75	18
9	Gathering lines	253,206	26,069	367
10	Compressor, measuring and regulating equipment	79,628	2,518	704
11	Purification and other natural gas gathering equipment	19,140	554	24
12	**Total gethering plants**	**371,941**	**29,867**	**1,200**
	Products extraction plant			
13	Land and land rights	3,490	47	–
14	Structures and pipelines	33,162	1,352	3
15	Equipment, extraction and other	274,614	15,538	617
16	**Total products extraction plants**	**311,266**	**16,937**	**620**
	Manufactured gas plant[2]			
17	Land and land rights	122	–	–
18	Structures and improvements and gas holders	765	260	–
19	Equipment	994	65	–
20	**Total manufactured gas plants**	**1,881**	**325**	**–**
	Underground storage plant			
21	Land and land rights	54,005	6,399	–
22	Structures and improvements	112,595	9,379	39
23	Equipment	143,407	7,003	157
24	Base pressure gas	59,963	–	13
25	**Total underground storage plants**	**369,970**	**22,781**	**209**

See footnote(s) at end of table

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1988 et 1989[1]

Other changes during 1989 Autres variations en 1989	Total December 31, 1989 Total au 31 décembre 1989		Nº
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Total, services de gaz	
44	87,644	Valeurs incorporelles	1
		Installations de production	
151	34,282	Terrains, baux et droits fonciers	2
-192	177,613	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
-27	769	Autre équipement de production	4
-68	**212,664**	**Total, installations de production**	5
		Installations de collecte	
-278	3,726	Terrains et droits fonciers	6
30	12,909	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	7
–	3,705	Autres structures et améliorations	8
13,379	292,287	Réseaux de collecte	9
1,253	82,695	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
-3,757	15,913	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
10,627	**411,235**	**Total, installations de collecte**	12
		Installations d'extraction des produits	
24	3,561	Terrains et droits fonciers	13
1,310	35,821	Structures et pipe-lines	14
9,063	298,598	Matériel d'extraction et autre	15
10,397	**337,980**	**Total, installations d'extraction des produits**	16
		Usine de fabrication de gaz[2]	
–	122	Terrains et droits fonciers	17
–	1,025	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-294	765	Équipement	19
-294	**1,912**	**Total, usines de fabrication de gaz**	20
		Installations souterrainnes de stockage	
510	60,914	Terrains et droits fonciers	21
-16,160	105,775	Structures et améliorations	22
-2,297	147,956	Équipement	23
-6,984	52,966	Gaz à la pression de base	24
-24,931	**367,611**	**Total, installations souterrainnes de stockage**	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1988 and 1989[1] – Concluded

No.		Total December 31, 1988 Total au 31 décembre 1988	Gross additions during 1989 Additions brutes en 1989	Retirements during 1989 Mises hors service en 1989
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Total natural gas utilities – Concluded			
	Transmission plant			
1	Land and land rights	121,767	8,029	262
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	295,103	33,942	2,374
3	Other structures and improvements	7,517	330	386
4	Mains	6,804,459	264,666	23,963
5	Compressor, measuring and regulating equipment	1,395,984	212,050	14,985
6	Other transmission equipment	5,869	1,487	23
7	**Total transmission plants**	**8,630,699**	**520,504**	**41,993**
	Distribution plant			
8	Land and land rights	30,945	1,809	1
9	Structures and improvements	94,194	5,433	136
10	Mains and services	4,435,373	280,845	12,606
11	House regulator and meter installations and meters	632,304	58,758	6,999
12	Compressor, measuring and regulating equipment	199,037	17,937	1,559
13	Other distribution plant	1,623	10	–
14	**Total distribution plants**	**5,393,476**	**364,792**	**21,301**
	Local storage plant			
15	Land and land rights	750	–	–
16	Structures and improvements	4,068	34	–
17	Gas holders and other surface storage	51,584	232	–
18	**Total local storage plants**	**56,402**	**266**	**–**
	General plant			
19	Land and land rights	13,432	352	2
20	Structures and improvements	196,343	9,704	624
21	Transportation equipment	110,444	30,199	11,721
22	Tools and heavy work equipment	142,791	14,430	2,163
23	Other general plant	747,430	139,740	26,793
24	**Total general plants**	**1,210,440**	**194,425**	**41,303**
25	Undistributed plant[3]	786,061	888,785	1,215
26	Other plant	132,255	12,487	13
27	**TOTAL ALL UTILITIES**	**17,558,045**	**2,057,966**	**107,973**

[1] *Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.*
[2] *Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.*
[3] *Includes gas plant under construction and retirement work in progress.*

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1988 et 1989[1] – fin

Other changes during 1989 Autres variations en 1989	Total December 31, 1989 Total au 31 décembre 1989		
thousands of dollars – milliers de dollars			
		Total, services de gaz – fin	
		Installations de transport	
-7,461	122,073	Terrains et droits fonciers	1
-3,249	323,422	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	2
-21	7,440	Autres structures et améliorations	3
4,543	7,049,705	Conduites principales	4
-14,583	1,578,466	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
-743	6,590	Autre matériel de transport	6
-21,514	**9,087,696**	**Total, installations de transport**	7
		Installations de distribution	
-4,653	28,100	Terrains et droits fonciers	8
-1,241	98,250	Structures et améliorations	9
-73,315	4,630,297	Conduites principales et de service	10
-45,382	638,681	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
-19,590	195,825	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
-161	1,472	Autres installations de distribution	13
-144,342	**5,592,625**	**Total, installations de distribution**	14
		Installations locales de stockage	
–	750	Terrains et droits fonciers	15
–	4,102	Structures et améliorations	16
-2	51,814	Gazomètres et autre stockage de surface	17
-2	**56,666**	**Total, installations locales de stockage**	18
		Installations générales	
171	13,953	Terrains et droits fonciers	19
864	206,287	Structures et améliorations	20
7,283	136,205	Matériel de transport	21
235	155,293	Outils et matériel lourd	22
-17,530	842,847	Autres installations générales	23
-8,977	**1,354,585**	**Total, installations générales**	24
-158,283	1,515,348	Installations diverses[3]	25
-32,653	112,076	Autres installations	26
-369,996	**19,138,042**	**TOTAL, TOUS LES SERVICES**	27

1 *Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin l'année civile.*
2 *Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.*
3 *Y compris les installations de gaz en construction et les mises hors service en cours.*

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1988 and 1989[1]

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Assets			
	Current assets			
	Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments			
	Canadian currency			
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	19,037	2,622	21,659
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	–	–	–
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	–	–	–
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	–	–	–
5	Government of Canada treasury bills	–	–	–
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	–	–	–
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	–	40	40
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	61,940	–	61,940
9	Investments in short-term foreign securities	–	–	–
	Special deposits			
10	Canadian	–	6	6
11	Foreign	–	–	–
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	380,635	270,886	651,521
13	Interest and dividends receivable	2,878	1,063	3,941
14	Plant materials and operating supplies	105,263	16,199	121,462
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	46,699	15,519	62,218
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	356,452	73,255	429,707
17	**Total current assets**	**972,904**	**379,590**	**1,352,494**
	Investments			
18	Investments in affiliated companies	316,420	228,213	544,633
	Other investments			
19	Mortgages, long-term advances and notes	27,570	5,445	33,015
20	Other Canadian investments	1,280	634	1,914
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	4,079	–	4,079
22	Investments inforeign securities	–	6,700	6,700
23	**Total investments**	**349,349**	**240,992**	**590,341**
	Plant, property and equipment			
24	**Total plant**	**5,777,234**	**3,434,078**	**9,211,312**
25	Less accumulated depreciation and amortization	1,171,647	703,633	1,875,280
26	Net plant	4,605,587	2,730,445	7,336,032
27	Deferred debits	248,274	23,787	272,061
28	**TOTAL ASSETS**	**6,176,114**	**3,374,814**	**9,550,928**

See footnote(s) at end of table

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1988 et 1989[1]

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			
	1989	1988		
				N°
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Actif	
			Disponibilités	
			En caisse, en banque ou placements temporaires	
			Monnaie canadienne	
–	21,659	24,499	En caisse dans les banques à charte, y compris les dépôts à terme	1
1,133	1,133	1,820	Dans d'autres institutions, y compris les certificats de placement garantis	2
16	16	73	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
8,803	8,803	7,883	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
–	–	–	Bons du trésor du gouvernement canadien	5
–	–	–	Autres dettes directes et garanties par le gouvernement canadien	6
–	40	–	Dettes directes et garanties par les gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
43,056	104,996	56,275	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
–	–	–	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux	
70	76	103	Au Canada	10
–	–	–	À l'étranger	11
708,440	1,359,961	1,354,539	Comptes à recevoir moins la provision pour créances douteuses	12
9	3,950	3,668	Intérêt et dividendes à recevoir	13
124,761	246,223	283,947	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
47,617	109,835	130,604	Autres disponibilités, matériaux et fournitures, dépenses payées d'avance	15
40,089	469,796	509,542	Gaz stocké sous terre, prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
973,994	**2,326,488**	**2,372,953**	**Total, disponibilités**	17
			Investissements	
4,137,511	4,682,144	5,596,026	Placements dans des filiales	18
			Autres placements	
20,232	53,247	62,038	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
445,889	447,803	191,098	Autres placements canadiens	20
–	4,079	4,680	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
–	6,700	–	Placements en valeurs étrangères	22
4,603,632	**5,193,973**	**5,853,842**	**Total, investissements**	23
			Installations	
9,926,730	**19,138,042**	**17,511,001**	**Total des installations**	24
2,971,754	4,847,034	4,636,887	Moins la dépréciation et l'amortissement accumulés	25
6,954,976	14,291,008	12,874,114	Installations, total net	26
478,846	750,907	796,274	Débits différés	27
13,011,448	**22,562,376**	**21,897,183**	**ACTIF, TOTAL**	28

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1988 and 1989[1] – Concluded

No		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Liabilities			
	Current liabilities			
	Loans and notes payable			
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	180,838	58,307	239,145
2	Other loans and notes payable	257,209	98,326	355,535
3	Accounts payable and accrued	377,937	155,188	533,125
4	Accounts payable – Affiliated companies	10,541	34,123	44,664
5	Interest and dividends payable and accrued	84,796	9,446	94,242
6	Taxes accrued	22,684	22,477	45,161
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned			
7	Bonds, debentures and notes	42,557	28,191	70,748
8	Other long-term debt	–	52,750	52,750
9	Customers security deposits and other current liabilities	122,984	21,237	144,221
10	**Total current liabilities**	**1,099,546**	**480,045**	**1,579,591**
11	Deferred credits	222	124,740	124,962
12	Accumulated deferred income tax	277,062	35,861	312,923
13	Insurance and other reserves	2,000	9,862	11,862
	Long-term debt			
14	Bonds, debentures and notes	2,378,926	403,261	2,782,187
15	Mortgages and agreements of sale	–	–	–
16	Bank loans for other than construction	900	–	900
17	Other long-term debt – Interim bank loans for construction purposes	–	17	17
18	Other	–	536,585	536,585
19	Less company long-term debt owned	(9,226)	(49,935)	(59,161)
20	**Net total long-term debt**	**2,370,600**	**889,928**	**3,260,528**
21	Advances from affiliated companies	–	659,540	659,540
22	**TOTAL LONG-TERM DEBT**	**2,370,600**	**1,549,468**	**3,920,068**
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	–	–	–
	Shareholders' equity			
24	Preferred stock	343,833	182,358	526,191
25	Common stock	856,987	146,479	1,003,466
26	Contributed surplus and contributions and grants	473,789	281,621	755,410
27	Retained earnings	741,935	445,762	1,187,697
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	10,140	118,618	128,758
29	**Total shareholders' equity**	**2,426,684**	**1,174,838**	**3,601,522**
30	**TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH**	**6,176,114**	**3,374,814**	**9,550,928**

[1] *Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.*

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1988 et 1989[1] – fin

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel 1989	1988		No
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Passif	
			Exigibilités	
			Emprunts et effets à payer	
98,445	337,590	298,124	Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne	1
74,022	429,557	500,607	Autres emprunts et effets à payer	2
495,987	1,029,112	969,471	Comptes payables et courus	3
79,741	124,405	36,142	Comptes payables – Filiales	4
189,431	283,673	314,657	Intérêt et dividendes payables et courus	5
11,143	56,304	112,553	Impôts courus	6
			Dette à long terme échue dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société	
247,129	317,877	225,301	Bons, obligations et billets	7
3,767	56,517	14,613	Autres dettes à long terme	8
100	144,321	134,544	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,199,765	**2,779,356**	**2,606,012**	**Total, exigibilités**	10
185,897	310,859	380,530	Crédits différés	11
310,221	623,144	647,216	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
143,969	155,831	136,647	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme	
4,646,641	7,428,828	6,584,425	Bons, obligations et billets	14
–	–	–	Hypothèques et conventions de vente	15
–	900	900	Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction	16
402,430	402,447	419,305	Autres dettes à long terme – Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
806,618	1,343,203	897,621	Autres	18
(28,387)	(87,548)	(71,614)	Moins dette à long terme rachetée par la société	19
5,827,302	**9,087,830**	**7,830,637**	**Total, dette à long terme nette**	20
155,147	814,687	699,707	Avances des filiales	21
5,982,449	**9,902,517**	**8,530,344**	**TOTAL, DETTE À LONG TERME**	22
–	–	–	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Capital propre	
837,526	1,363,717	1,500,926	Actions privilégiées	24
2,773,635	3,777,101	3,903,584	Actions ordinaires	25
276,684	1,032,094	1,022,175	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,283,242	2,470,939	3,040,903	Bénéfices non distribués	27
18,060	146,818	128,846	Excédent de la valeur estimative des immobilisation sur le coût déprécié	28
5,189,147	**8,790,669**	**9,596,434**	**Total, capital propre**	29
13,011,448	**22,562,376**	**21,897,183**	**TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE**	30

[1] *Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin de l'année civile.*

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1988 and 1989[1]

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Operating revenue accounts			
	Sales			
1	Foreign	–	–	–
2	Canadian and other sales	4,182,927	1,811,515	5,994,442
3	Sales of products extracted from gas	–	559	559
4	Transportation and storage of gas of others	87,556	139,840	227,396
5	Other operating revenue	112,634	13,114	125,748
6	**Total operating revenue[2]**	**4,383,117**	**1,965,028**	**6,348,145**
	Operating expense accounts			
	Gas supply			
7	Gas purchases	2,996,351	1,003,528	3,999,879
8	Exchange gas	–	279	279
9	Gas withdrawn from underground storage	110,520	20,333	130,853
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(92,500)	(15,573)	(108,073)
11	Gas used (credit)	(1,643)	(3,166)	(4,809)
12	**Total gas supply**	**3,012,728**	**1,005,401**	**4,018,129**
13	Exploration and development operations	85	1,164	1,249
14	Gathering of gas by others	–	3,094	3,094
15	Other gathering operations	–	6,294	6,294
16	Products extraction operation	–	152	152
17	Manufactured gas operation	–	140	140
18	Local storage operations	2,098	995	3,093
19	Underground storage operation	9,051	1,728	10,779
20	Transmission operation	6,585	47,541	54,126
21	Distribution operation	114,857	62,700	177,557
22	General operation	16,232	47,508	63,740
23	Administrative and general expenses	274,208	180,798	455,006
24	Maintenance expenses	47,419	25,836	73,255
25	Depreciation	185,469	89,361	274,830
26	Amortization	14,139	2,534	16,673
27	Municipal and other taxes	48,275	82,716	130,991
28	Rent for gas plant leased from others	–	–	–
29	**Total purchases, operation and maintenance**	**3,731,146**	**1,557,962**	**5,289,108**
30	**Net revenue from operations**	**651,971**	**407,066**	**1,059,037**

See footnote(s) at end of table

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1988 et 1989[1]

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			
	1989	1988		
				Nº
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Comptes des revenus d'exploitation	
			Ventes	
1,078,809	1,078,809	900,949	À l'étranger	1
2,006,675	8,001,117	8,524,581	Au Canada et autres ventes	2
15,000	15,559	23,114	Ventes de produits extraits du gaz	3
1,628,866	1,856,262	1,300,759	Transport et stockage de gaz appartenant à des tiers	4
17,071	142,819	129,599	Autres revenus d'exploitation	5
4,746,421	**11,094,566**	**10,879,002**	**Total, revenus d'exploitation[2]**	6
			Comptes des frais d'exploitation	
			Approvisionnement en gaz	
2,548,619	6,548,498	6,805,194	Achats de gaz	7
–	279	40	Échanges de gaz	8
–	130,853	107,584	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
–	(108,073)	(117,476)	Gaz livré dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(2,752)	(7,561)	(11,102)	Gaz utilisé (crédit)	11
2,545,867	**6,563,996**	**6,784,240**	**Total, approvisionnement en gaz**	12
–	1,249	1,723	Exploration et mise en valeur	13
18	3,112	2,899	Collecte de gaz par des tiers	14
11,225	17,519	15,251	Autres travaux de collecte	15
19,261	19,413	17,736	Extraction des produits	16
–	140	99	Fabrication de gaz	17
–	3,093	3,110	Stockage local	18
5,027	15,806	14,257	Stockage souterrain	19
580,198	634,324	608,253	Transport	20
–	177,557	153,179	Distribution	21
30,278	94,018	87,467	Exploitation générale	22
80,503	535,509	505,427	Frais généraux et d'administration	23
63,923	137,178	132,960	Frais d'entretien	24
256,688	531,518	505,235	Dépréciation	25
1,789	18,462	14,682	Amortissement	26
101,678	232,669	200,053	Taxes municipales et autres	27
–	–	–	Loyer des installations de gazoduc louées de tiers	28
3,696,455	**8,985,563**	**9,046,571**	**Total, achats, exploitation et entretien**	29
1,049,966	**2,109,033**	**1,832,431**	**Revenus nets d'exploitation**	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1988 and 1989[1] – Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars – milliers de dollars		
	Other income			
1	Revenue from other plant	3,336	–	3,336
2	Non-operating revenue	3,717	3,774	7,491
	Income from investments			
3	Dividends	30,198	706	30,904
4	Other	–	–	–
5	Income from affiliated companies	19,143	32,140	51,283
6	Income from sinking and other funds	223	–	223
7	Gain on foreign exchange	399	33	432
8	Other income	5,137	3,087	8,224
9	Extraordinary income	–	–	–
10	**Total other income**	**62,153**	**39,740**	**101,893**
	Other deductions			
11	Expenses of other plant	53	–	53
12	Non-operating expense	–	3,841	3,841
13	Other interest	46,408	13,449	59,857
14	Interest during construction (credit)	(7,344)	(1,937)	(9,281)
15	Loss on foreign exchange	–	–	–
16	Provision for loss in valuation of investments	–	–	–
17	Other income deductions	1,139	–	1,139
18	Extraordinary income deductions	–	1,453	1,453
19	**Total other deductions**	**40,256**	**16,806**	**57,062**
	Fixed charges			
20	Interest on long-term debt	263,318	126,708	390,026
21	Amortization of debt discount premium and expense	1,766	1,062	2,828
22	Interest on amounts due affiliated companies	3,328	43,684	47,012
23	**Total fixed charges**	**268,412**	**171,454**	**439,866**
24	**Total net income before income taxes**	**405,456**	**258,546**	**664,002**
	Provision for income tax			
25	Estimated income tax payable for the current period	97,987	52,622	150,609
26	Deferred income tax	35,296	671	35,967
27	**Net income after taxes**	**272,173**	**205,253**	**477,426**

1 *Intercompany transactions eliminated*

2 *Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year Further, Table 1 for Alberta includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.*

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1988 et 1989[1] – fin

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total naturel gas utilities Total, services de gaz naturel 1989	1988		No
thousands of dollars – milliers de dollars				
			Autres revenus	
35,755	39,091	35,755	Revenus des autres installations	1
209,455	216,946	729,431	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements	
66,652	97,556	85,084	Dividendes	3
–	–	–	Autres	4
261,360	312,643	339,002	Revenus provenant de filiales	5
67	290	567	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
39,994	40,426	1,220	Profit réalisé sur le change étranger	7
9,312	17,536	16,754	Autres revenus	8
–	–	172 860	Revenus extraordinaires	9
622,595	**724,488**	**1,380,673**	**Total, autres revenus**	10
			Autres déductions	
37,629	37,682	39,102	Dépenses des autres installations	11
273,040	276,881	468,425	Frais non attribuables à l'exploitation	12
39,170	99,027	71,375	Autre intérêt	13
(44,337)	(53,618)	(19,642)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
614	614	22,862	Perte sur le change étranger	15
–	–	–	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
227,150	228,289	82,004	Autres déductions du revenu	17
–	1,453	2,525	Déductions du revenu extraordinaire	18
533,266	**590,328**	**666,651**	**Total, autres déductions**	19
			Frais fixes	
609,677	999,703	913,139	Intérêt sur la dette à long terme	20
26,914	29,742	8,887	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
1,359	48,371	45,992	Intérêt sur les montants dus aux filiales	22
637,950	**1,077,816**	**968,018**	**Total, frais fixes**	23
501,345	**1,165,347**	**1,578,435**	**Total, revenu net avant impôt sur le revenu**	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
51,602	202,211	245,200	Impôt estimatif pour la période courante	25
25,356	61,323	170,651	Impôt différé	26
424,387	**901,813**	**1,162,584**	**Revenu net après impôt**	27

[1] *Les transactions entre les sociétés sont exclues.*

[2] *Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes du tableau 1 en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de la fin de l'année civile. En plus, le tableau 1 pour l'Alberta inclut les ventes provenant directement des pipe lines sans passer par l'intermédiaire des services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons faites aux consommateurs industriels directement par les producteurs du gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la categorie "revenus d'exploitation"*

TABLE 13

Statement of Changes in Financial Position, 1987-1989

TABLEAU 13

État des changements et situation financière, 1987-1989

	Distribution systems Réseaux de distribution			Transport systems Réseaux de transport		
	1989	1988	1987	1989	1988	1987
	millions of dollars – millions de dollars					
Source of funds – Source de fonds						
Internal sources[1] – Sources de provenance interne[1]						
From operations – Opérations	477.4	604.9	346.0	424.4	557.7	451.2
Expenses not requiring working capital – Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	29.1	79.1	205.6	181.1	150.3	186.2
Working capital generated from operations – Total – Fonds de roulement engendré par les opérations	**506.5**	**684.0**	**551.6**	**605.5**	**708.0**	**637.4**
External sources – Sources de provenance externe						
Long-term funds – Fonds à long terme	570.9	(72.4)	196.7	801.3	399.3	188.8
Preferred, common and other equity – Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	46.2	146.2	(51.0)	(282.0)	566.6	63.7
Deferred credits – Crédits différés	(54.1)	63.6	20.8	(20.5)	(22.6)	(7.0)
Working capital generated during period – Total – Fonds de roulement engendré pendant la période	**1,069.5**	**821.4**	**718.1**	**1,104.3**	**1,651.3**	**896.9**
Disposition of funds – Emploi des fonds						
Acquisition of fixed assets – Acquisition d'immobilisations	484.6	570.2	462.5	1,142.4	227.5	44.4
Deferred debits – Débits différés	15.3	(57.9)	(79.5)	(60.6)	(27.0)	(47.5)
Investments – Investissements	(220.8)	183.2	7.8	(439.2)	850.0	776.7
Dividends – Dividendes	797.1	297.9	252.7	674.9	384.8	258.3
Working capital applied during period – Total – Fonds de roulement utilisé pendant la période	**1,076.2**	**993.4**	**643.5**	**1,317.5**	**1,435.3**	**1,031.9**
Net variation in working capital – Variation nette du fonds de roulement	(6.7)	(172.0)	74.6	(213.2)	216.0	(135.0)
Working capital – Beginning of year – Fonds de roulement au début de l'année	(220.4)	(48.4)	(123.0)	(12.6)	(228.6)	(93.6)
Working capital – End of year – Fonds de roulement à la fin de l'annee	(227.1)	(220.4)	(48.4)	(225.8)	(12.6)	(228.6)

[1] *Intercompany transactions eliminated*
[1] *Les transactions entre les sociétés sont exclues*

TABLE 14

Employees and Earnings of Gas Utilities, 1989

TABLEAU 14

Salariés et rémunérations, services de gaz, 1989

Canada	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année	Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars milliers de dollars		thousands of dollars milliers de dollars
Management – Direction				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	151		15	
Transmission – Transport	240		34	
Distribution	1,127		4	
Sales – Ventes	431		3	
Administration	1,460		261	
Total	**3,409**	**177,487**	**317**	**31,447**
Wage earners – Salariés				
Gas supply – Approvisionnement de gaz	272		295	
Transmission – Transport	412		2,112	
Distribution	4,915		23	
Sales – Ventes	504		15	
Administration	4,079		2,447	
Total	**10,182**	**356,615**	**4,892**	**227,703**
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES – TOTAL – EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	**13,591**	**534,102**	**5,209**	**259,150**

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1988 and 1989

No		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions of cubic metres – millions de mètres cubes				
	1988					
	Field and processing plants					
	Supply					
1	Gross new production	–	–	508.6	4 795.7	115 624.6
2	Less field flared and waste	–	–	–	419.8	2 228.4
3	Net new production	–	–	508.6	4 375.9	113 396.2
4	Reproduced	–	–	–	–	–
5	Less injected and stored	–	–	–	219.4	14 818.9
6	**Net withdrawals**	**–**	**–**	**508.6**	**4 156.5**	**98 577.3**
	Disposition					
7	Field disposition and uses	–	–	–	471.1	1 737.8
8	Gathering system disposition and uses	–	–	–	110.4	1 063.5
	Processing plant disposition and uses					
9	Processing shrinkage	–	–	–	82.8	13 324.5
10	Other disposition and uses	–	–	–	39.3	4 510.7
11	Other uses	–	–	–	–	–
12	Adjustment	–	–	–	-4.0	53.9
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	–	–	508.5	3 448.9	77 994.7
14	**Total disposition**	**–**	**–**	**508.6**	**4 156.5**	**98 577.3**
	Gas utilities					
	Supply					
15	**Total marketable gas**	**–**	**–**	**508.6**	**3 448.9**	**77 994.7**
16	Receipts from distributor storage	–	–	–	110.5	6 305.7
17	Imports	–	–	–	–	–
18	Other receipts[2]	–	–	270.8	–	3.8
19	**Total supply of marketable gas**	**–**	**–**	**779.4**	**3 559.4**	**84 304.2**
	Disposition					
	Sales					
20	British Columbia	–	–	–	–	207.1
21	Alberta	–	–	–	–	16 323.2
22	Saskatchewan	–	–	–	1 704.4	305.1
23	Manitoba	–	–	–	–	1 799.6
24	Ontario	–	–	774.0	1 588.5	16 688.8
25	Quebec	–	–	–	–	5 141.8
26	New Brunswick	–	–	–	–	–
27	Northwest Territories	–	–	–	–	–
28	**Total sales**	**–**	**–**	**774.0**	**3 292.9**	**40 465.6**
29	Exports	–	–	–	–	32 564.6
30	Other deliveries[3]	–	–	–	–	2 695.9
31	Delivered to distributor storage	–	–	–	30.5	6 216.0
32	Line pack fluctuation	–	–	–	-1.8	27.1
33	Pipe line fuel	–	–	3.9	110.7	2 459.7
34	Pipe line losses, etc.	–	–	1.5	-184.2	-124.7
35	**TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS**	**–**	**–**	**779.4**	**3 559.4**	**84 304.2**

See footnote(s) at end of table

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1988 et 1989

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, sources canadiennes	Total, sources étrangères	Total général		N°
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
					1988	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement	
10 853.6	292.9[1]	132 075.4	...	132 075.4	Nouvelle production brute	1
114.0	87.8	2 850.0	..	2 850.0	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
10 739.6	205.1	129 225.4	.	129 225.4	Nouelle production nette	3
52.2	–	–	.	–	Gaz récupéré	4
–	–	15 090.5	..	15 090.5	Moins gaz injecté et stocké	5
10 687.4	**205.1**	**114 134.9**	...	**114 134.9**	**Prélèvements nets**	6
					Utilisation	
127.6	–	2 336.5	. .	2 336.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3 1	–	1 177.0		1 177.0	Emploi et utilisation dans réseaux de collecte	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement	
1 056.0	18.5	14 481.8	..	14 481.8	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
372.7	48.6	4 971.3	.	4 971.3	Autres emplois et utilisations	10
–	–	–		–	Autres emplois	11
-308.3	–	-258.4	..	-258.4	Rectifications	12
8 819 7	138.0	90 909.9	..	90 909.9	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
10 687.4	**205.1**	**114 134.9**	...	**114 134.9**	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement	
8 819.7	**138.0**	**90 909.9**	**–**	**90 909.9**	**Total du gaz commercialisable**	15
84 7	–	6 500.9	–	6 500.9	Déstockage par les distributeurs	16
–	–	–	384.2	384.2	Importations	17
–	–	274.6	–	274.6	Autres arrivages[2]	18
8 904.4	**138.0**	**97 685.4**	**384.2**	**98 069.6**	**Approvisionnement total en gaz commercialisable**	19
					Utilisation	
					Ventes	
4 003.2	121.8	4 332 1	–	4 332.1	Colombie-Britannique	20
–	–	16 323.2	0.9	16 324.1	Alberta	21
–	–	2 009.5	–	2 009.5	Saskatchewan	22
–	–	1 799.6	–	1 799.6	Manitoba	23
–	–	19 051.3	383.3	19 434.6	Ontario	24
–	–	5 141.8	–	5 141.8	Québec	25
–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	26
–	16.2	16.2	–	16.2	Territoires du Nord-Ouest	27
4 003.2	**138.0**	**48 673.7**	**384.2**	**49 057.9**	**Total des ventes**	28
3 348.2	–	35 912.8	–	35 912.8	Exportations	29
667.2	–	3 674.4	–	3 674.4	Autres livraisons[3]	30
50.6	–	6 297 1	–	6 297.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
9 0	–	34.3	–	34.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
647.8	–	3 222.1	–	3 222.1	Gaz consommé dans les réseaux	33
178.4	–	-129.0	–	-129.0	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
8 904.4	**138.0**	**97 685.4**	**384.2**	**98 069.6**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE**	35

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1988 and 1989 – Concluded

No		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions of cubic metres – millions de mètres cubes				
	1989					
	Field and processing plants					
	Supply					
1	Gross new production	–	–	492 5	6 043 0[p]	116 361.3[p]
2	Less field flared and waste	–	–	–	375 1[p]	1 966.5
3	Net new production	–	–	492 5	5 667 8[p]	114 394 8
4	Reproduced	–	–	–	–	–
5	Less injected and stored	–	–	–	–	14 647.5
6	**Net withdrawals**	–	–	**492.5**	**5 667.8[p]**	**99 747.3[p]**
	Disposition					
7	Field disposition and uses	–	–	–	447 6[p]	1 732 9
8	Gathering system disposition and uses	–	–	–	103.0[p]	1 009 6
	Processing plant disposition and uses					
9	Processing shrinkage	–	–	–	36 2[p]	12 706.0
10	Other disposition and uses	–	–	–	76.8[p]	4 806 9
11	Other uses	–	–	–	–	–
12	Adjustment	–	–	–	1.4[p]	-312.6
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	–	–	492 5	4 841.3	79 804.5
14	**Total disposition**	–	–	**492.5**	**5 667.8[p]**	**99 747.3**
	Gas utilities					
	Supply					
15	**Total marketable gas**	–	–	**492.5**	**4 841.3**	**79 804.5**
16	Receipts from distributor storage	–	–	–	372 8	7 062 9
17	Imports	–	–	–	–	–
18	Other receipts[2]	–	–	269 3	–	38.0
19	**Total supply of marketable gas**	–	–	**761.8**	**5 214.1**	**86 905.4**
	Disposition					
	Sales					
20	British Columbia	–	–	–	–	254 9
21	Alberta	–	–	–	–	17 394 6
22	Saskatchewan	–	–	–	1 586 9	189 3
23	Manitoba	–	–	–	–	1 830 9
24	Ontario	–	–	761.8	3 082 9	15 829 9
25	Quebec	–	–	–	–	5 318 3
26	New Brunswick	–	–	–	–	–
27	Northwest Territories	–	–	–	–	–
28	**Total sales**	–	–	**761.8**	**4 669.9**	**40 817.9**
29	Exports	–	–	–	–	33 773 1
30	Other deliveries[3]	–	–	–	264 6	2 578 7
31	Delivered to distributor storage	–	–	–	191 4	6 460 3
32	Line pack fluctuation	–	–	–	-0 9	62 1
33	Pipe line fuel	–	–	–	1 5	3 101 0
34	Pipe line losses, etc	–	–	–	87 7	-67 7
35	**TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS**	–	–	**761.8**	**5 214.2**	**86 905.4**

[1] Includes 161.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas, produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia
[2] Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply

[3] Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries
[4] Includes 103 0 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia
Note: *This table is not restricted to SIC 071, it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611)*

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1988 et 1989 – fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, sources canadiennes	Total, sources étrangères	Total général		N°
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
					1989	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement	
13 353.1	232.0[4]	136 481.9	..	136 481.9	Nouvelle production brute	1
28 4	60.9	2 430.9	..	2 430.9	Moins gaz brûle sur les chantiers et pertes	2
13 324.7	171.1	134 051.0	...	134 051.0	Nouvelle production nette	3
–	–	–	...	–	Gaz récupéré	4
536.3	–	15 345.4	..	15 345.4	Moins gaz injecté et stocké	5
12 788.4	**171.1**	**118 705.6**	...	**118 705.6**	**Prélèvements nets**	6
					Utilisation	
42.2	–	2 222.7	.	2 222.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
4 9	–	1 117.5	..	1 117.5	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement	
1 299.7	11 4	14 053.3		14 053.3	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
548.2	25.1	5 457.0	..	5 457.0	Autres emplois et utilisations	10
–	–	–	...	–	Autres emplois	11
49.5	–	-261.7	..	-261.7	Rectifications	12
10 843.9	134.6	96 116.8		96 116.8	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
12 788.4	**171.1**	**118 705.6**	...	**118 705.6**	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement	
10 843.9	**134.6**	**96 116.8**	**–**	**96 116.8**	**Total du gaz commercialisable**	15
352.2	–	7 787.9	–	7 787 9	Déstockage par les distributeurs	16
–	–	–	771.7	771.7	Importations	17
–	–	307.3	–	307.3	Autres arrivages[2]	18
11 196.1	**134.6**	**104 212.0**	**771.7**	**104 983.7**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	19
					Utilisation	
					Ventes	
5 180.0	74.6	5 509.5	–	5 509.5	Colombie-Britannique	20
–	–	17 394.6	2.2	17 396.8	Alberta	21
–	–	1 776.2	–	1 776.2	Saskatchewan	22
–	–	1 830.9	–	1 830.9	Manitoba	23
–	–	19 674.6	769.5	20 444.1	Ontario	24
–	–	5 318.3	–	5 318.3	Québec	25
–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	26
–	60.2	60.0	–	60.0	Territoires du Nord-Ouest	27
5 180.0	**134.6**	**51 564.1**	**771.7**	**52 335.8**	**Total des ventes**	28
4 138.6	–	37 911.7	–	37 911.7	Exportations	29
1 171.5	–	4 194.8	–	4 194.8	Autres livraisons[3]	30
301.6	–	6 953.3	–	6 953.3	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
6.8	–	68.0	–	68.0	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
322.0	–	3 424.5	–	3 424.5	Gaz consommé dans les réseaux	33
75.6	–	95.6	–	95.6	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
11 196.1	**134.6**	**104 212.0**	**771.7**	**104 983.7**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE**	35

1 *Inclut 161.7 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.*
2 *Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.*
3 *Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.*
4 *Inclut 103.0 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique*

Nota: *En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et du transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).*

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1976-1989

No.		1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
		thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes						
	Supply of natural gas							
	Gross new production							
1	Northwest Territories	53 710	49 149	69 856	64 300	50 700	46 600	55 800
2	British Columbia	11 877 977	11 885 115	10 606 821	12 015 400	9 439 200	8 801 000	8 117 500
3	Alberta	85 580 331	89 637 048	88 558 777	93 108 900	89 124 500	88 762 600	90 176 300
4	Saskatchewan	1 902 526	1 648 907	1 553 640	1 559 200	1 590 600	1 498 400	1 619 700
5	Ontario	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100	417 566	433 600
6	Quebec	255	–	–	–	–	–	–
7	New Brunswick	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400	2 047	1 700
8	**Total**	**99 558 082**	**103 464 178**	**101 103 354**	**107 042 300**	**100 570 500**	**99 528 213**	**100 404 600**
	Field flared and waste							
9	Northwest Territories	44 985	40 197	59 432	52 700	42 500	36 800	43 300
10	British Columbia	123 793	109 969	120 620	96 000	90 800	93 800	90 400
11	Alberta	932 269	890 117	969 464	1 276 100	1 256 600	1 249 300	1 226 900
12	Saskatchewan	192 034	196 255	195 151	143 500	274 200	199 000	152 600
13	**Total**	**1 293 081**	**1 236 538**	**1 344 667**	**1 568 300**	**1 664 100**	**1 578 900**	**1 513 200**
	Net new production							
14	Northwest Territories	8 725	8 952	10 424	11 600	8 200	9 800	12 500
15	British Columbia	11 754 184	11 775 146	10 486 201	11 919 400	9 348 400	8 707 200	8 027 100
16	Alberta	84 648 062	88 746 931	87 589 313	91 832 800	87 867 900	87 513 300	88 949 400
17	Saskatchewan	1 710 492	1 452 652	1 358 489	1 415 700	1 316 400	1 299 400	1 467 100
18	Ontario	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100	417 566	433 600
19	Quebec	255	–	–	–	–	–	–
20	New Brunswick	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400	2 047	1 700
21	**Total (8-13)**	**98 265 001**	**102 227 640**	**99 758 687**	**105 474 000**	**98 906 400**	**97 949 313**	**98 891 400**
	Withdrawals from utility storage							
22	British Columbia	14 419	15 580	13 917	4 483	24 039	4 819	15 739
23	Alberta	1 600 720	333 050	186 932	28 541	162 219	157 517	615 916
24	Saskatchewan	208 550	223 195	325 246	272 065	312 194	217 136	468 756
25	Ontario	1 904 084	3 474 098	3 469 517	3 659 065	4 314 577	3 378 533	3 487 848
26	Quebec	35 240	–	–	–	–	28 180	37 027
27	**Total**	**3 763 013**	**4 045 923**	**3 995 612**	**3 964 154**	**4 813 029**	**3 758 005**	**4 625 286**
28	Other receipts	442 282	470 185	561 413	951 788	703 007	624 308	517 598
29	**Total domestic supply (21 + 27 + 28)**	**102 470 296**	**106 743 748**	**104 315 712**	**110 389 942**	**104 422 436**	**102 359 806**	**104 034 284**
	Imports							
30	Alberta	1 275	822	1 844	2 161	3 189	3 016	4 584
31	Ontario	113 481	–	–	–	–	–	–
32	**Total**	**114 756**	**822**	**1 844**	**2 161**	**3 189**	**3 016**	**4 584**
33	Residual error of estimate	-119 346	269 497	85 424	263 955	-288 182	-393 928	-219 177
34	**TOTAL SUPPLY**	**102 465 706**	**107 014 067**	**104 402 980**	**110 656 058**	**104 137 443**	**101 968 894**	**103 819 691**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1976-1989

1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989		N°
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes								
							Approvisionnement en gaz naturel	
							Nouvelle production brute	
226 600	234 600	448 400	518 300	472 000	292 900	232 000	Territoires du Nord-Ouest	1
7 890 000	8 307 000	8 873 000	8 531 500	9 876 200	10 853 600	13 353 100	Colombie-Britannique	2
87 185 300	92 889 200	99 131 100	96 147 100	102 339 800	115 624 600	116 361 300	Alberta	3
1 669 300	2 126 400	2 339 000	2 538 100	3 276 000r	4 795 700	6 043 000	Saskatchewan	4
460 900	485 900	521 100	504 000	507 500	508 600	492 500	Ontario	5
–	–	–	–	–	–	–	Québec	6
1 600	1 000	900	800	700	–	–	Nouveau-Brunswick	7
97 433 700	**104 044 100**	**111 313 500**	**108 239 800**	**116 472 200r**	**132 075 400**	**136 481 900**	**Total**	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	
28 200	25 600	180 700	119 300	94 700	87 800	60 900	Territoires du Nord-Ouest	9
101 700	113 200	109 800	116 100	102 700	114 000	28 400	Colombie-Britannique	10
1 363 200	1 839 100	2 058 300	1 969 200	2 104 700	2 228 400	1 966 500	Alberta	11
218 800	264 900	285 200	334 600	210 000r	419 800	375 100	Saskatchewan	12
1 711 900	**2 242 800**	**2 634 000**	**2 539 200**	**2 512 100r**	**2 850 000**	**2 430 900**	**Total**	13
							Nouvelle production nette	
198 400	209 000	267 700	399 000	377 300	205 100	171 100	Territoires du Nord-Ouest	14
7 788 300	8 193 800	8 763 200	8 415 400	9 773 500	10 739 600	13 324 700	Colombie-Britannique	15
85 822 100	91 050 100	97 072 800	94 177 900	100 235 100	113 396 200	114 394 800	Alberta	16
1 450 500	1 861 500	2 053 800	2 203 500	3 066 000r	4 375 900	5 667 800	Saskatchewan	17
460 900	485 900	521 100	504 000	507 500	508 600	492 500	Ontario	18
–	–	–	–	–	–	–	Québec	19
1 600	1 000	900	800	700	–	–	Nouveau-Brunswick	20
95 721 800	**101 801 300**	**108 679 500**	**105 700 600**	**113 960 100r**	**129 225 400**	**134 051 000**	**Total (8-13)**	21
							Prélèvement d'utilité de gaz stocké	
4 639	39 416	72 460	4 083	17 424	84 852	352 475	Colombie-Britannique	22
360 468	384 971	585 926	418 930	686 542	889 452	1 008 445	Alberta	23
406 454	378 971	306 305	161 658	139 848	110 500	373 008	Saskatchewan	24
3 598 329	3 613 995	4 447 692	3 873 007	4 658 827	5 416 413	6 053 994	Ontario	25
56 885	40 108	68 213	35	–	–	–	Québec	26
4 426 775	**4 457 461**	**5 480 596**	**4 457 713**	**5 502 641**	**6 501 217**	**7 787 872**	**Total**	27
527 916	619 320	609 988	500 759	578 954	274 745	307 301	Autres arrivages	28
100 676 491	**106 878 081**	**114 770 084**	**110 659 072**	**120 041 695**	**136 001 362**	**142 146 173**	**Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)**	29
							Importations	
3 843	3 581	5 052	2 536	1 128	1 099	2 329	Alberta	30
–	–	–	257 814	92 139	383 388	769 518	Ontario	31
3 843	**3 581**	**5 052**	**260 350**	**93 267**	**384 487**	**771 847**	**Total**	32
-937 442	-444 037	231 516	537 661	-107 542r	-154 337	-13 927	Erreur résiduelle du calcul	33
99 742 892	**106 437 625**	**115 006 652**	**111 457 083**	**120 134 962r**	**136 231 512**	**142 904 093**	**TOTAL, APPROVISIONNEMENT**	34

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1976-1989 – Concluded

No		1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
		cubic metres – milliers de mètres cubes						
	Demand for natural gas							
	Sales							
35	Residential	8 862 250	8 891 515	9 319 943	9 602 586	9 816 146	9 795 454	12 252 857
36	Commercial	8 353 455	8 424 698	9 025 028	9 264 172	10 119 984	10 128 212	9 976 908
37	Industrial	21 619 213	23 230 842	23 400 283	24 628 329	23 964 983	22 962 787	21 658 444
38	Miscellaneous	–	–	–	–	–	–	–
39	**Total**	**38 834 918**	**40 547 055**	**41 745 254**	**43 495 087**	**43 901 113**	**42 886 453**	**43 888 209**
40	Other use	940 371	1 431 180	1 348 396	1 601 121	542 918	624 823	594 276
	Exports							
41	British Columbia	18 512 782	19 164 690	16 829 986	18 931 820	14 348 972	12 414 920	12 187 296
42	Alberta	1 009 434	895 726	795 494	851 790	633 125	591 053	394 339
43	Saskatchewan	–	–	–	–	–	–	1 606 944
44	Manitoba	7 010 489	7 718 996	6 858 284	7 935 443	6 872 866	7 237 159	6 779 444
45	Ontario	364 749	419 620	356 929	496 159	588 400	1 210 703	1 100 658
46	Quebec	115 124	120 733	119 663	128 740	119 479	129 991	128 016
47	**Total**	**27 012 578**	**28 319 765**	**24 960 356**	**28 343 952**	**22 562 842**	**21 583 826**	**22 196 697**
	Re-injected and stored							
48	Northwest Territories	–	–	–	–	–	–	–
49	British Columbia	149 939	58 582	37 062	45 018	48 622	43 350	49 521
50	Alberta	11 313 262	11 105 987	11 478 216	11 469 570	12 179 006	12 455 840	12 360 339
51	Saskatchewan	373 219	307 187	408 428	566 334	368 568	458 772	539 046
52	Ontario	3 004 564	4 222 095	3 689 593	3 483 553	3 387 292	3 576 567	4 210 487
53	Quebec	42 747	10 113	84 135	142 237	255 620	203 457	211 126
54	**Total**	**14 883 731**	**15 703 964**	**15 697 434**	**15 706 712**	**16 239 108**	**16 737 986**	**17 370 519**
	Consumption and losses in production							
55	Northwest Territories	–	–	–	–	–	–	–
56	British Columbia	2 097 761	2 205 605	1 990 541	2 158 900	1 678 600	1 660 400	1 496 600
57	Alberta	15 854 582	16 057 977	16 269 075	16 794 600	16 661 100	15 723 400	15 636 500
58	Saskatchewan	257 529	268 180	279 369	276 300	204 900	161 300	333 500
59	Ontario	–	–	–	–	–	–	–
60	Quebec	–	–	–	–	–	–	–
61	New Brunswick	–	–	–	–	–	–	–
62	**Total**	**18 209 872**	**18 531 762**	**18 538 985**	**19 299 800**	**18 544 600**	**17 545 100**	**17 466 600**
	Pipe line consumption and inventories							
63	Consumption in pipe lines	2 349 880	2 672 929	2 149 020	2 439 940	2 041 865	2 139 390	1 959 446
64	Line pack changes	115 010	76 909	48 959	103 401	16 814	57 388	124 767
65	Residual error of estimate	119 346	-269 497	-85 424	-263 955	288 182	393 928	219 177
66	**TOTAL DEMAND**	**102 465 706**	**107 014 067**	**104 402 980**	**110 656 058**	**104 137 442**	**101 968 894**	**103 819 691**
67	**Total consumption (66-54)**	**87 581 975**	**91 310 103**	**88 705 546**	**94 949 346**	**87 898 334**	**85 230 908**	**86 449 172**
68	**Total domestic consumption (67-47)**	**60 569 397**	**62 990 338**	**63 745 190**	**66 605 394**	**65 335 492**	**63 647 082**	**64 252 475**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1976-1989 – fin

1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989		Nº
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes								
							Demande de gaz naturel	
							Ventes	
11 374 119	12 132 151	12 762 512	12 192 127	11 462 908	12 784 179	13 871 388	Domestiques	35
9 506 341	10 064 287	10 668 759	10 362 184	9 728 176	10 737 127	11 496 064	Commercialles	36
22 949 650	25 361 912	26 690 853	25 498 540	24 780 448	25 522 285	26 908 241	Industrielles	37
–	–	–	–	–	–	–	Usagers divers	38
43 830 110	**47 558 350**	**50 122 124**	**48 052 851**	**45 971 532**	**49 043 591**	**52 275 693**	**Total**	39
492 868	509 161	380 465	994 264	2 125 687	3 673 908	4 194 833	Autres usages	40
							Exportations	
11 229 489	11 027 609	14 406 403	12 765 918	17 646 534	18 131 561	19 104 454	Colombie-Britannique	41
110 615	186 962	275 547	214 550	191 895	225 851	291 517	Alberta	42
3 756 360	3 712 686	4 172 684	2 502 173	4 857 756	8 791 228	9 003 931	Saskatchewan	43
3 960 862	5 251 951	5 697 249	4 224 259	3 594 853	6 326 226	7 108 113	Manitoba	44
981 397	1 080 890	1 454 697	1 237 683	1 563 492	2 211 194	2031 534	Ontario	45
130 589	141 486	147 546	145 502	154 249	226 765	372 102	Québec	46
20 169 312	**21 401 584**	**26 154 126**	**21 090 085**	**28 008 779**	**35 912 825**	**37 911 651**	**Total**	47
							Injecté et stocké	
–	–	–	116 800	128 500	–	–	Territoires du Nord-Ouest	48
85 982	75 634	104 819	83 974	64 903	117 785	828 982	Colombie-Britannique	49
12 590 944	12 112 364	12 297 856	14 565 176	14 558 596	15 746 246	15 503 950	Alberta	50
321 380	350 433	228 378	394 877	189 921	249 900	191 486	Saskatchewan	51
2 552 097	3 884 626	3 521 418	4 416 725	4 346 244	5 273 950	5 612 703	Ontario	52
192 556	189 226	124 930	249 617	397 167	–	–	Québec	53
15 742 959	**16 612 283**	**16 277 401**	**19 827 169**	**19 685 331**	**21 387 881**	**22 137 121**	**Total**	54
							Consommation et pertes dans la production	
35 100	30 500	38 600	81 600	83 000	67 100	36 500	Territoires du Nord-Ouest	55
1 424 200	1 577 000	1 626 500	1 581 500	1 543 900	1 559 400	1 895 000	Colombie-Britannique	56
15 303 000	15 962 400	17 864 400	18 013 000	19 376 600	20 636 500	20 255 400	Alberta	57
485 400	534 100	396 000	333 800	688 000[r]	703 600	663 600	Saskatchewan	58
–	–	–	–	–	–	–	Ontario	59
–	–	–	–	–	–	–	Québec	60
–	–	–	–	–	–	–	Nouveau-Brunswick	61
17 247 700	**18 104 000**	**19 925 500**	**20 009 900**	**21 691 500[r]**	**22 966 600**	**22 850 500**	**Total**	62
							Consommation dans les pipe-lines et inventoires	
1 316 066	1 828 478	2 355 801	2 056 381	2 485 970	3 222 585	3 424 489	Consommation dans les pipe-lines	63
6 435	-20 268	22 751	36 094	-48 921	-130 215	95 879	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	64
937 442	444 037	-231 516	-537 661	107 542[r]	154 337	13 927	Erreur résiduelle du calcul	65
99 742 892	**106 437 625**	**115 006 652**	**111 457 083**	**120 134 962[r]**	**136 231 512**	**142 904 093**	**TOTAL, DEMANDE**	66
83 999 933	**89 825 342**	**98 729 251**	**91 629 914**	**100 449 631[r]**	**114 843 631**	**120 766 972**	**Total, consommation (66-54)**	67
63 830 621	**68 423 758**	**72 575 125**	**70 539 829**	**72 440 852[r]**	**78 930 806**	**82 855 321**	**Total, consommation domestique (67-47)**	68

Glossary of Terms

Gas

Natural. A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Net production withdrawals. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

Marketable production. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

Liquefied natural (LNG). Natural gas cooled to -259° F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be re-gasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the re-gasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG). A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential service. Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

Terminologie

Gaz

Gaz naturel: Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz se trouvant dans les formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Prélèvements nets de production: La production de gaz disponible après les quantités brulées, perdues et réinjectées dans les gisements.

Production commercialisable: La quantité de gaz produite et disponible pour la vente en soustrayant les quantités brulées, les pertes, la réinjection, l'autoconsommation dans les gisements et les usines, la contraction pendant les processus de traitement et retraitement.

Gaz naturel liquifié (GNL): Gaz naturel dans les gisements et les usines refroidi à -259° F et formant ainsi un liquide, environ à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport sur de grande distances économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le refroidissement n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et le GNL regazéifié est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même composition.

Gaz de pétrole liquéfé (GPL): Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux dans des conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un bordereau de vente.

Types de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Les types de service habituels destinés aux consommateurs finaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association sont:

Service domestique: Service contrôlé par un seul compteur, exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) et fourni à un logement résidentiel.

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Service commercial: Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêcheries, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou d'administration publique (le secteur public est ici assimilé à une industrie privée). Cette catégorie comprend les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Industrial service. Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Service industriel: Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Systems

Gathering. A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

Transmission. Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Distribution. A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Réseaux

Réseau de collecte: Réseau de pipe-lines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Réseau de transport: Pipe-lines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz,** on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Réseau de distribution: Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes finales. Par **société de distribution de gaz,** on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Millier de mètres cubes

Unité de mesure du volume de gaz la plus courante. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1,000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Éléments non comptabilisés

Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particulier les retards de facturation.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Cubic Metres-kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of **firm** service customers and higher priority users.

Average Interest on Long-term Debt

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Debt/Equity

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

Variable Costs/Total Revenue

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de volume dans les pipe-lines et des changements de température ou de pression dans le réseau.

Mètres cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement d'un millier de mètres cubes de gaz sur une distance d'un kilomètre. On calcule les tonnes métriques kilomètres en convertissant les mètres cubes kilomètres de gaz en tonnes métriques. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogramme par mètre cube.

Service continu

Service assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption de service. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence présente un obstacle à l'approvisionnement ordinaire des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

Service non prioritaire assuré aux clients aux termes de bordereaus de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients ayant droit au service **continu** et à celles des usagers prioritaires.

Intérêt moyen sur la dette à long terme

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dûs aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Dette/capital

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

Dette/Capital propre

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

Frais variables/revenus totaux

Frais variables (c.-à-d. les frais pour les achats totaux, les dépenses d'exploitation et l'entretien moins les dépenses générales, la dépréciation, l'amortissement et le loyer des installations de gazoduc louées) exprimés en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Profit Margin

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholders' Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Source of Funds

From operations – Net profit less the increase in retained earnings.

Expenses not requiring working capital – The amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

Long Term Funds – The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

Preferred, common and other equity – The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Deferred credits – The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Disposition of Funds

Acquisition of fixed assets – The gross increase in plant capitalization during the fiscal period under review.

Deferred debits – The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Investments – The net increase in investments in the fiscal period under review.

Working capital – The excess of the total current assets over total current liabilities.

Marge bénéficiaire

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Rendement de l'investissement total

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

Rendement du capital propre

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Ratio du fonds de roulement

Les disponibilités sur les exigibilités.

Source des fonds

Fonds provenant des opérations – Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement – montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.

Fonds à long terme – Augmentation nette de la dette à long terme et des avances des societés affiliées.

Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres – Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Crédits différes – Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Emploi des fonds

Acquisition des immobilisation – Augmentation brute de la capitalisation des installations pendant la période fiscale étudiée.

Débits différés – Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

Investissements – Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

Fonds de roulement – Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.

Selected publications on energy and mineral statistics

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-202	Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate
26-204	Mineral Industries, Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities Transport and Distribution Systems
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics, Volume II

Monthly

55-001	Oil Pipe line Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6

Catalogue 11-204E, price Canada $10.00, Other Countries $11.50.

Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale

Catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-202	Production minérale du Canada, Calcul préliminaire
26-004	Industries minérales, Statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz, Réseaux de transport et de distribution
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique, volume II

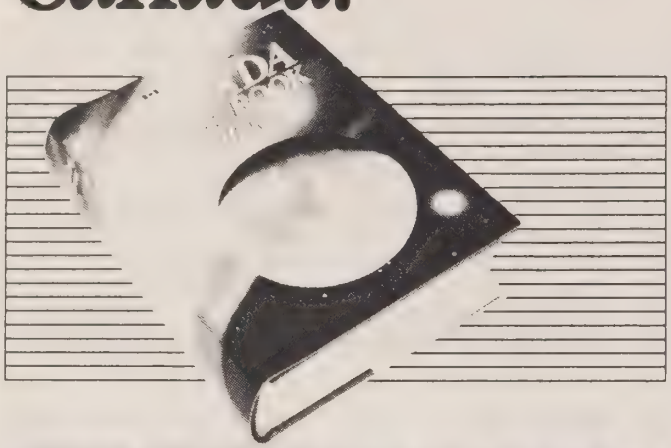
Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur la situation économique sociale du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6

Nº 11-204F, prix Canada $10.00, Autres pays $11.50.

Questions About Canada?



FIND YOUR ANSWERS IN THE CANADA YEAR BOOK 1990

Trusted by business people, librarians, educators and journalists for more than 120 years, the **Canada Year Book** is THE reference source to consult on Canada.

The **Canada Year Book 1990** covers a wide range of topics... from education to communications, public finance to international trade, and more.

Over 850 pages of text accompanied by 500 tables, 75 charts and computer generated maps, depict key social and economic developments in Canada.

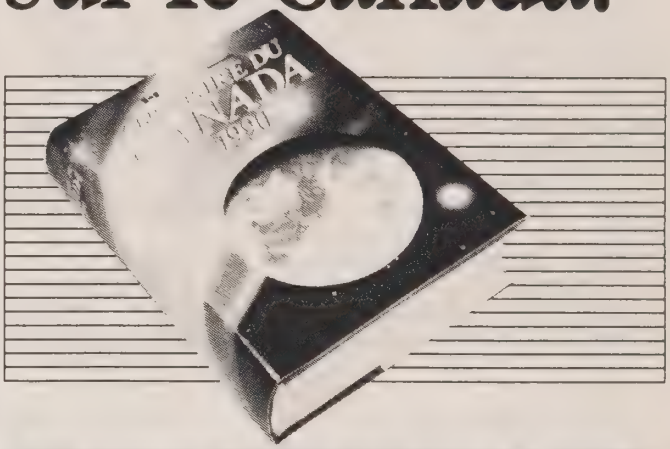
Your one stop encyclopedia for all the latest facts and figures about Canada and Canadians, the **Canada Year Book 1990** is your ready reference source.

The **Canada Year Book 1990** (Cat. no. 11-402E) is priced at $49.95 plus $5.05 postage and handling in Canada and US $49.95 plus US $20.05 postage and handling outside Canada.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Vous avez des questions sur le Canada?



L'ANNUAIRE DU CANADA 1990 VOUS DONNE LES RÉPONSES

Depuis plus de 120 ans, gens d'affaires, bibliothécaires, enseignants et journalistes font confiance à l'**Annuaire du Canada**. De fait, c'est LA source pour toute information que l'on veut obtenir sur le pays.

L'**Annuaire du Canada 1990**, c'est quelque 850 pages de texte comprenant 500 tableaux statistiques, 75 graphiques et des cartes produites par ordinateur.

On y traite d'un grand nombre de sujets allant de l'éducation aux communications en passant par les finances publiques et le commerce international.

Cette encyclopédie unique renferme les derniers faits et chiffres sur le Canada et les Canadiens. Ayez-le à portée de la main pour obtenir tous les renseignements utiles sur la société et l'économie canadiennes!

L'**Annuaire du Canada 1990** (11-402F au catalogue) se vend 49,95 $ plus 5,05 $ de frais de port et de manutention au Canada et 49,95 $ US plus 20,05 $ US de frais de port et de manutention à l'étranger.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.

ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

(Please print)

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel.

Client Reference Number

METHOD OF PAYMENT

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

Catalogue No.	Title	Issue	Quantity	Price	Total

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications.
Canadian Clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank.

PF
03077

For faster service ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso

BON DE COMMANDE

Postez à:
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur: (613) 951-1584

(Caractères d'imprimerie s.v.p.)

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

MODE DE PAIEMENT

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

N° au catalogue	Titre	Édition	Quantité	Prix	Total

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.
Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en $ US, tirés sur une banque américaine.

PF
03077

Pour un service plus rapide, composez ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

BON DE COMMANDE

Postez à:
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario), K1A 0T6

Télécopieur: (613) 951-1584

(Caractères d'imprimerie s.v.p.)

Organisme

Service

a/s de Fonction

Adresse

Ville Province Pays

Code postal Tél.

Numéro de référence du client

MODE DE PAIEMENT

☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)

☐ Paiement inclus $

☐ Portez à mon compte:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistique Canada

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard (max. 500 $)

Signature

N° au catalogue	Titre	Édition	Quantité	Prix	Total

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.
Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient en $ US, tirés sur une banque américaine.

PF 03077

Pour un service plus rapide, composez ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes MasterCard et Visa**

English on reverse

ORDER FORM

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

Fax (613) 951-1584

(Please print)

Company

Department

Attention Title

Address

City Province Country

Postal Code Tel.

Client Reference Number

METHOD OF PAYMENT

☐ Purchase Order Number (please enclose)

☐ Payment enclosed $

☐ Charge to my:

☐ MASTERCARD ☐ VISA ☐ Statistics Canada

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later (Max. $500)

Signature

Catalogue No.	Title	Issue	Quantity	Price	Total

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications
Canadian clients pay in Canadian funds. Foreign clients pay in US $, drawn on a US bank

PF 03077

For faster service ☎ **1-800-267-6677** ☎ **MasterCard and Visa accounts**

Français au verso

How long would it take you to get 10,000 price quotes from 3,500 companies?

A lot longer than it takes to open a copy of **Industry Price Indexes.** Subscribe now, for the most extensive data available on Canadian manufacturing selling prices.

Industry Price Indexes are indispensable if you need current, consistent and reliable reports on price fluctuations at the Canadian factory gate. Uses include preparing escalation contracts, inventory management, charting trends, forecasting price changes or compiling data to create your own index.

This monthly publication covers raw materials, energy and over 700 commodities by 20 major groups. Items listed range from fish fillets to industrial furnaces, cattle to crude oil. Most commodities are reported at the national level, but some are given on a regional basis.

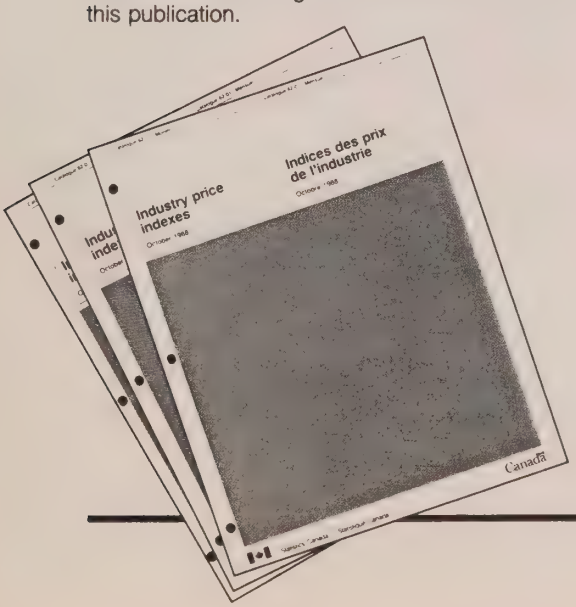
Each issue also provides a historical perspective, with tables of annual averages and monthly price indexes of commodities for the past five years.

As the only periodical of this scope and detail **Industry Price Indexes** is the recognized authority on changes in the selling prices of Canadian manufactured goods.

Get the facts.

A subscription to the monthly **Industry Price Indexes** (Catalogue No. 62-011) is $182 in Canada, US$218 in the United States and US$255 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.



Combien de temps vous faudrait-il pour obtenir 10 000 propositions de prix de 3 500 compagnies ?

Beaucoup plus de temps qu'il n'en faut pour lire un exemplaire d'**Indices des prix de l'industrie.** Abonnez-vous dès maintenant afin d'avoir accès aux données les plus complètes possible sur les prix de vente des manufacturiers canadiens.

Indices des prix de l'industrie est indispensable si vous avez besoin de rapports à jour, uniformes et fiables au sujet des fluctuations des prix à la production au Canada. Ces indices peuvent servir notamment à préparer des contrats d'indexation, à gérer des stocks, à suivre des tendances au moyen de graphiques, à prévoir des fluctuations de prix ou à compiler des données pour concevoir votre propre indice.

Cette publication mensuelle porte sur les matières premières, l'énergie et plus de 700 produits classés dans 20 grandes catégories. Les articles répertoriés vont des filets de poisson aux fours industriels en passant par les bovins et le pétrole brut. Pour la plupart des produits, les statistiques ont une portée nationale; toutefois, pour certains, elles revêtent un caractère régional.

Chaque numéro donne également une perspective historique; des tableaux indiquent les moyennes annuelles et les indices des prix mensuels des produits au cours des cinq dernières années.

Indices des prix de l'industrie est le seul périodique aussi complet et détaillé. Il fait autorité en ce qui touche les fluctuations des prix de vente des marchandises fabriquées au Canada.

Abonnez-vous !

L'abonnement au mensuel **Indices des prix de l'industrie** (n° 62-011 au catalogue) coûte 182 $ au Canada, 218 $ US aux États-Unis et 255 $ US dans les autres pays.

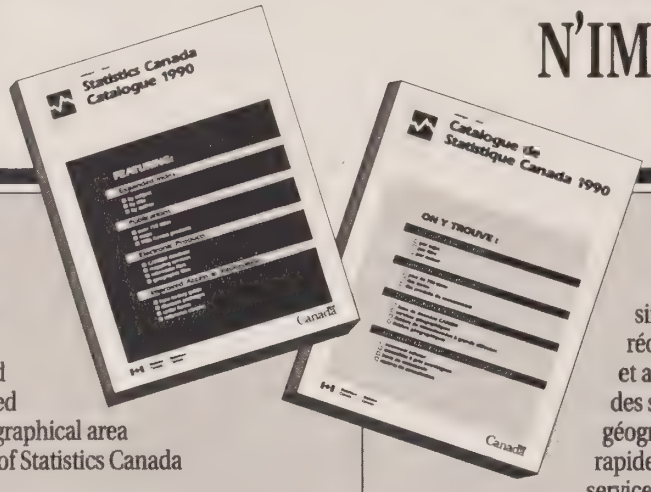
Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using VISA or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677

PICK A TOPIC... ANY TOPIC



Now a redesigned **Statistics Canada Catalogue** will simplify your search for the most up-to-date or historic facts. An expanded and improved keyword index, cross-referencing, increased subject detail and listings by geographical area provide easy access to hundreds of Statistics Canada products and services.

☐ Know the topic but not the "official title"? No matter how wide or narrow the topic – or how little you know about it – you'll appreciate how quickly the cross-referencing leads you to the right source.

☐ You'll find sources of key statistics like consumer price indexes, import/export figures, or population characteristics down to the village level. From the most popular topics of the day like employment, income, trade and education to more detailed research studies like mineral products shipped from Canadian ports or Caribbean immigrants in urban areas... you'll find it all.

☐ This expanded edition of the **Statistics Canada Catalogue** includes descriptions of our full range of services – from publications and maps to microdata files and diskettes. And, many of our electronic product listings include the name and phone number of a contact within Statistics Canada giving you a direct line to more detailed information.

☐ As always, you'll find sections on how to get more help... on-line search techniques in libraries... discount and order information... and the locations of our Reference Centres. You'll especially appreciate that this year's **Catalogue** is bound in a durable, plasticized cover to withstand intensive use.

☐ For ease and completeness in your information search get the **Statistics Canada Catalogue** (cat. # 11-204E) for $13.95 in Canada, US$17 in the U.S. and US$20 in other countries. To order your copy write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or you can FAX your order to (613) 951-1584. For faster service using VISA or MasterCard, call toll-free:

1-800-267-6677.

CHOISISSEZ UN SUJET... N'IMPORTE LEQUEL

Dorénavant le **Catalogue de Statistique Canada** amélioré simplifiera vos recherches de données récentes ou historiques. Son index revu et augmenté comprend des renvois, des sujets plus détaillés et des références géographiques vous permettant d'accéder rapidement à des centaines de produits et de services de Statistique Canada.

☐ Vous connaissez le sujet sans connaître le terme technique ? Peu importe si le sujet est général ou spécifique, vous apprécierez l'accès rapide que vous procure les renvois.

☐ Vous repérerez facilement les sources de statistiques essentielles comme l'indice des prix à la consommation, les importations – exportations ou encore, les caractéristiques de la population jusqu'à l'échelle des villages. Des sujets populaires du jour tels l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation jusqu'aux études plus spécifiques comme les produits minéraux expédiés à partir des ports canadiens ou les immigrants antillais dans les régions urbaines, vous trouverez tout !

☐ L'édition augmentée du **Catalogue de Statistique Canada** contient bien plus encore. Elle présente en détail notre gamme complète de services, depuis les publications et les cartes jusqu'aux disquettes et fichiers de microdonnées. Plusieurs descriptions de nos produits informatiques incluent le numéro de la personne-ressource à Statistique Canada. Vous obtenez donc une voie plus directe avec le service de votre choix.

☐ Comme toujours, le catalogue contient des sections concernant la façon d'obtenir de l'assistance, les recherches bibliographiques automatisées, les réductions offertes, le guide de commande et l'adresse de nos centres régionaux de consultation. Par ailleurs, vous serez heureux d'apprendre que, cette année, la couverture du catalogue est plastifiée pour résister à un usage fréquent.

☐ Pour obtenir rapidement la source d'information la plus complète qui soit concernant nos produits, procurez-vous le **Catalogue de Statistique Canada** (n° 11-204F au catalogue) au prix de 13,95 $ au Canada, 17 $ US aux États-Unis et 20 $ US dans les autres pays. Pour commander votre exemplaire, écrivez à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, télécopiez votre commande au 1-613-951-1584 ou utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez le numéro sans frais :

1-800-267-6677.

Government Publications

Catalogue 57-205 Annual

Gas utilities

Transport and distribution systems

1990

Catalogue 57-205 Annuel

Services de gaz

Réseaux de transport et de distribution

1990

LIBRARY
UNIVERSITY of TORONTO



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-3028

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-3028

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

Gas utilities

SIC 4611–4921

1990

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

Services de gaz

CTI 4611–4921

1990

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,
Science and Technology, 1992

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Chief, Author Services, Publications Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

January 1992

Price: Canada: $27.00
United States: US$32.00
Other Countries: US$38.00

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences
et de la Technologie, 1992

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable du Chef, Services aux auteurs, Division des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Janvier 1992

Prix: Canada: 27 $
États-Unis: 32 $ US
Autres pays: 38 $ US

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

– amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

– nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

Abréviations

CTI: Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980)

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Danny Triandafillou,** Director, Industry Division
- **Ron Rasia,** Chief, Energy Section

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Danny Triandafillou,** directeur, Division des industries
- **Ron Rasia,** chef, Section de l'énergie

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

TABLE OF CONTENTS

PAGE

Introduction 5

Map

Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1990 9

Text Table

I. Selected Statistics 11

Table

1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1990 12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1990 14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1990 16
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1989 and 1990 18
5. Exports to and Imports from the United States, 1989 and 1990 22
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1990 23
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1983-1990 25
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1990 27
9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1990 27
10. Property Account of Gas Utilities, 1989 and 1990 28
11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1989 and 1990 32
12. Income Statement of Gas Utilities, 1989 and 1990 36
13. Statement of Changes in Financial Position, 1988-1990 40
14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1990 41
15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1989 and 1990 42
16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1977-1990 46

Glossary of Terms 51

TABLE DES MATIÈRES

PAGE

Introduction 5

Carte

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1990 9

Tableau

I. Statistiques choisies 11

Tableau

1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1990 12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1990 14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1990 16
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1989 et 1990 18
5. Commerce d'explortations et d'importations avec les États-Unis, 1989 et 1990 22
6. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1990 23
7. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1983-1990 25
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1990 27
9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1990 27
10. Compte de propriété des services de gaz, 1989 et 1990 28
11. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1989 et 1990 32
12. État du revenu des services de gaz, 1989 et 1990 36
13. État des changements et situation financière, 1988-1990 40
14. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1990 41
15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1989 et 1990 42
16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1977-1990 46

Glossaire des termes 51

Introduction

This report presents a continuation of a series of annual statistics on Transport (SIC 4611) and Distribution (SIC 4921) Systems. It combines the monthly reports previously published as **Gas Utilities.** Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipeline transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipeline from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipeline transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipeline transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipeline and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled and, to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipeline companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipeline leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given at the end of this publication.

Introduction

Dans la présente publication figure la suite d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution (CTI 4921) de gaz. On y reprend les données parues dans les bulletins mensuels, **Service de gaz.** Les statistiques mensuelles des ventes de gaz sont rassemblées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipelines sont présentées depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

La présente publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipelines (réseaux de distribution) et des sociétés de transport de gaz naturel par pipelines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande part de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipelines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont d'importants réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipelines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, soit de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (n^{o}55-002 au répertoire) contient des statistiques qui intègrent l'origine, le mouvement et le trafic de gaz par pipelines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les chiffres des ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas comptabilisée en raison de fuites dans les pipelines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer tous leurs clients au moment même où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Review of Survey Results

Sales

Sales in Canada during 1990 decreased 3.4% to 50 499.8 million cubic metres from 52 275.7 million cubic metres in 1989. (Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication.) Revenue from sales decreased 2.5% to $6,393.8 million from $6,555.5 million. The average number of natural gas customers increased to 3,848,446 at the end of the year from 3,739,633. Sales per customer decreased slightly to 13.1 thousand cubic metres from 14.0 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was $1.26 and average revenue per customer was $1,661.41.

Sales per residential customer decreased 217.1 cubic metres to 3 941.4 cubic metres; revenue per customer decreased $21.01 to $699.57 and revenue per 10 cubic metres increased 4¢ to $1.77. Commercial sales per customer decreased 1 871.1 cubic metres to 27 998.3 cubic metres. Revenue per customer decreased $271.98 to $4,114.28 and revenue per 10 cubic metres decreased 1¢ to $1.48. Sales per industrial customer decreased 75 941.2 cubic metres to 1 334 777.6 cubic metres. Revenue per customer decreased $7,577.18 to $120,983.95 and revenue per 10 cubic metres decreased 1¢ to $0.91.

Sales of natural gas for residential use decreased to 13 515.3 million cubic metres from 13 871.4 million cubic metres in 1989. The largest sales volume was in Ontario (47.0%), followed by Alberta (23.6%), British Columbia (12.0%), Saskatchewan (6.9%), Quebec (4.8%) Manitoba (5.7%). Sales for commercial use decreased to 11 200.6 million cubic metres from 11 496.1 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (39.2%), followed by Alberta (24.2%), Quebec (12.5%), British Columbia (12.3%), Saskatchewan (5.8%), Manitoba (6.0%). Sales for industrial use decreased to 25 783.9 million cubic metres from 26 908.2 million cubic metres, Alberta accounting for 94.6% followed by Ontario (32.6%), Quebec (13.5%), British Columbia (6.9%), Manitoba (1.9%) Saskatchewan (0.5%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 6 379.4 million cubic metres were sold. This was an increase of 0.3% from the peak sales of 6 359.1 million cubic metres in January of 1989.

Revue des résultats de l'enquête

Ventes

En 1990, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont diminué de 3.4% pour totaliser 50 499.8 millions de mètres cubes, comparativement à 52 275.7 millions de mètres cubes en 1989. (Les volumes de gaz relatifs aux achats directs sont exclus de tous les chiffres de ventes contenus dans la présente publication.) Les recettes provenant des ventes ont diminué de 2.5% pour atteindre $6,393.8 millions, comparativement à $6,555.5 millions en 1980. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 3 848 446 à la fin de l'année, étant passé de 3 739 622. Les ventes par client ont diminué légèrement étant passées de 14.0 milliers de mètres cubes à 13.1 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.26, et les recettes moyennes par client ont été de $1,661.41.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 217.1 mètres cubes à 3 941.4 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de $21.01 pour passer à $699.57, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.77, une hausse de 4¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 1 871.1 mètres cubes, pour atteindre 27 998.3 mètres cubes. Les recettes par client ont diminué de $271.98 pour un total $4,114.28, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.48, soit une contraction de 1¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 75 941.2 mètres cubes, pour atteindre 1 334 777.6 mètres cubes. Les recettes par client ont baissé de $7,577.18 pour un total $120,983.95, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $0.91, soit une diminution de 1¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 13 871.4 millions de mètres cubes en 1989 à 13 515.3 millions de mètres cubes en 1990. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47.0%). Venaient ensuite l'Alberta (23.6%), la Colombie Britannique (12.0%), la Saskatchewan (6.9%), le Québec (4.8%), le Manitoba (5.7%). En baisse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 11 200.6 millions de mètres cubes l'année suivante de 11 496.1 millions de mètres cubes en 1989. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (39.2%), suivie de l'Alberta (24.2%), de la Colombie-Britannique (12.5%), du Québec (12.3%), de la Saskatchewan (5.8%), du Manitoba (6.0%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour atteindre 25 783.9 millions de mètres cubes comparativement aux 26 908.2 millions de mètres cubes vendus en 1989. 44.6% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 32.6%, 13.5% au Québec, 6.9% en Colombie-Britannique 1.9% en Manitoba et 0.5% en Saskatchewan.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 6 379.4 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une augmentation de 0.3% par rapport au sommet de janvier 1989 durant lequel les ventes avaient été de 6 359.1 millions de mètres cubes.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 98 706.2 million cubic metres, up 2.8% from the 96 056.3 million cubic metres in 1989. Imports decreased to 640.9 million cubic metres from 771.8 million cubic metres in 1989. Other receipts, including liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses, decreased to 278.8 million cubic metres from 307.3 million cubic metres in 1989.

Receipts from storage during the year amounted to 6 533.9 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 8 114.2 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 136 294.2 million cubic metres. Of this, 98 770.18 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

Exports

Exports during 1990 amounted to 40 688.7 million cubic metres, up 7.3% from the 37 911.7 million cubic metres in 1989. Value of exports increased in 1990 to $3,278.7 millions of dollars from $3,016.9 millions of dollars in 1989.

Transportation

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 153 676 billion cubic metre-kilometres or 112 182 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 191 616.4 kilometres. Natural gas transport systems operated 47 461.1 kilometres.

Technical

Natural gas utilities operated 287 compressor stations. Installed compressor horsepower increased to 2 740 110 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1990 was $21,601.8 million, 53.4% in the transport sector and 46.6% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 46.9% of fixed assets. In 1990, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to

Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 98 706.2 millions de mètres cubes, en hausse de 2.8% par rapport aux 96 056.3 millions de mètres cubes enregistrés en 1989. Les importations ont passé de 771.8 millions de mètres cubes à 640.9 millions de mètres cubes en 1990. Les autres arrivages comprennent du gaz de pétrole liquéfié utilisé pour le nivelage des pointes et autres usages temporaires; ils sont passés de 307.3 millions de mètres cubes en 1989 à 278.8 millions de mètres cubes en 1990.

Le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année à totalisé 6 533.9 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 8 114.2 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 136 294.2 millions de mètres cubes. De cette quantité, 98 770.8 millions de mètres cubes étaient du gaz commercialisable. La balance a servi pour des injections dans les gisements, a été stocké ou utilisé et non comptabilisé dans les gisements et dans les opérations de traitement et de collecte de l'industrie. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel commercialisable.

Exportations

En 1990, les exportations ont atteint 40 688.7 millions de mètres cubes, une augmentation de 7.3% comparativement à 37 911.7 millions de mètres cubes en 1989. En 1990, la valeur des exportations était de $3,278.7 millions, en hausse par rapport aux $3,016.9 millions enregistrés en 1989.

Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 153 676 milliards de mètres cubes kilomètres soit 112 182 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 191 616.4 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 47 461.1 kilomètres.

Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 287 postes compresseurs. La puissance de compression installée est à 2 740 110 kilowatts.

Situation financière

À la fin de 1990, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de $21,601.8 millions, avec 53.4% dans le secteur du transport et 46.6% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport en constituaient l'élément le plus important, avec 46.9% des immobilisations. En 1990 les dépen-

$3,030.4 million or 14.0% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to $5,294.9 million or 24.5% of total plant in service. Total current assets amounted to $3,001.0 million and current liabilities $3,593.3 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to $8,861.8 million. Revenue for gas distribution systems was $6,094.6 million and for transport systems $2,812.2 million. Beginning in 1986 revenues have been restricted to include only those companies (transporters and distributors) with physical fixed assets. Consequently, revenue statistics will be lower (as will operating expenses) when compared to data published in previous years.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 57.4% compared with 60.1% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 11.4%. The average interest rate paid during the year was 9.8%. Depreciation for the year was $447.8 million or 2.1% of average plant in service.

During 1990 natural gas distribution systems generated $972.6 million of working capital. Total application of working capital amounted to $1,197.5 million resulting in a net decrease of $224.9 million in working capital balance. Transport systems used $2,056.2 million working capital - $2,141.6 million generated during the year, the remaining $85.4 million to the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 18,757 and their earnings were $831.1 million in 1990. In the previous year, employees totalled 18,800 while their earnings were $793.3 million.

ses consacrées à la construction de nouvelles installations et à l'achat d'équipement ont totalisé $3,030.4 millions, soit 14.0% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à $5 294.9 millions ou 24.5% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait $3,001.0 millions et le total des exigibilités $3,593.3 millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à $8,861.8 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint $6,094.6 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé $2,812.2 millions. Depuis 1986, les revenus retenus proviennent seulement des compagnies ayant des installations immobilisées. C'est pourquoi les données sur le revenu et les dépenses subissent une baisse lorsqu'elles sont comparées à celles pour les années précédentes.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1990, 57.4% comparativement à 60.1% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 11.4%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 9.8%. La dépréciation pour l'année était de $447.8 millions, soit 2.1% de la valeur moyenne des installations en service.

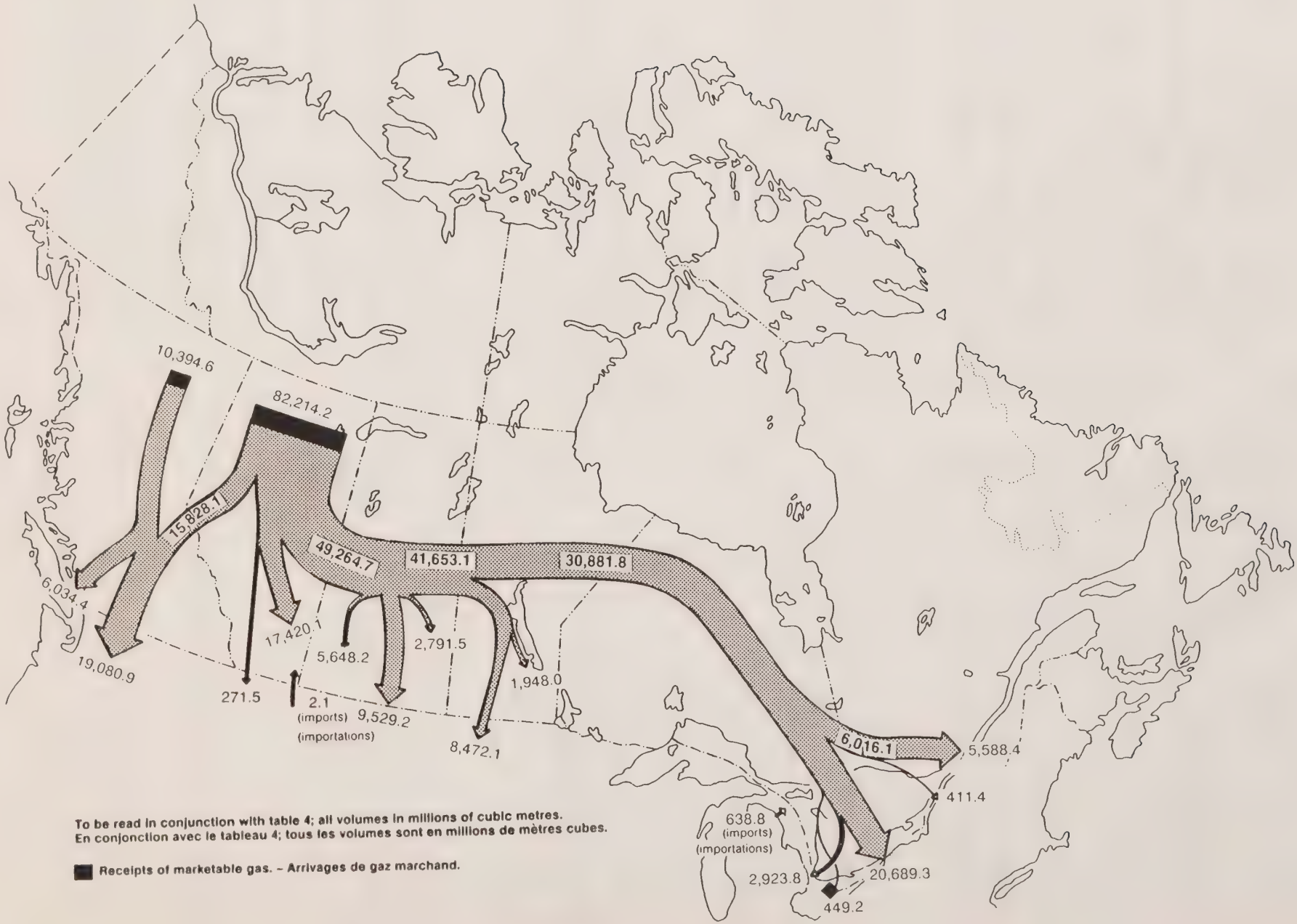
Au cours de 1990, les réseaux de distributions de gaz naturel ont produit $972.6 millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de $1,197.5 millions, ce qui a amené une diminution de $224.9 millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit $2,141.6 millions de fonds de roulement en 1990. De ce montant, $2,056.2 millions ont été utilisés et $85.4 millions ont été ajoutés au solde de fonds de roulement.

Salariés

En 1990, les 18,757 individus employés par les services de gaz ont tiré une rénumaration totale de $831.1 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 18,800 et leurs gains totaux de $793.3 millions.

FOR FURTHER READING Selected Publications from Statistics Canada		LECTURES SUGGÉRÉES choisies parmi les publications de Statistique Canada
	Catalogue	
Monthly Publications		**Publications mensuelles**
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Quarterly Publication		**Publication trimestrielle**
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		**Publications annuelles**
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1990
Arrivage et utilisation de gaz naturel, Canada, 1990



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.
En conjonction avec le tableau 4; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

■ Receipts of marketable gas. – Arrivages de gaz marchand.

TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1985	1986	1987	1988	1989	1990
	millions of cubic metres - millions de mètres cubes					
A. Commodity - Produits						
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvements nets de gaz naturel	96 650.1	91 668.0	99 490.4	114 134.9	118 705.6	123 052.2
Marketable production of natural gas - Production commercialisable de gaz naturel	77 127.7	71 895.4	78 265.4	90 909.9	96 116.8	98 770.8
Domestic sales[1] - Ventes intérieures[1]	50 163.9	48 052.9	45 971.5	49 043.6	52 275.7	50 499.8
Pipeline exports - Exportation par pipe lines	26 154.1	21 090.1	28 008.5	35 912.8	37 911.7	40 688.7
	kilometres - kilomètres					
B. Technical - Données techniques						
Pipe line distance - Longueur des conduites						
Gathering[2] - Collecte[2]	7 275.2	7 178.3	7 084.8	7 119.1	6 503.4	6 042.9
Transmission - Transport	56 342.8	57 469.3	58 207.8	59 286.6	61 554.5	64 221.6
Distribution - Distribution	125 398.4	142 212.3	152 233.8	153 503.7	158 454.8	168 813.0
	number - nombre					
Compressor stations - Postes compresseurs	220	234	235	233	235	287
	kilowatts					
Compressor stations - Postes compresseurs	2 175 841	2 185 112	2 187 677	2 192 923	2 294 885	2 740 110
	millions of dollars - millions de dollars					
C. Financial - Situation financière						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	13,365.8	12,500.0	10,840.2	10,879.0	11,094.6	11,411.2
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	11,451.3	10,591.7	8,955.6	9,046.6	8,985.6	9,368.1
Net income - Revenu net	516.4	807.8	797.1	1,162.6	901.8	836.7
Property account - Compte de propriété	15,469.8	16,206.4	16,713.3	17,511.0	19,138.0	21,601.8
Long-term debt - Dette à long terme	7,966.1	7,817.8	8,203.4	8,530.3	9,902.5	11,385.4
	per cent - pourcentage					
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	11.9	13.1	11.4	11.3	10.1	9.8
Debt/capital - Dette/capital	64.3	59.4	58.9	56.2	61.0	63.4
Debt/equity - Dette/capital propre	180	146	144	128	157	173
Variable costs/total revenue - Frais variables/ Revenus total	83.3	80.7	77.6	77.6	71.2	69.8
Profit margin - Marge bénéficiaire	3.6	6.5	7.4	10.7	8.1	7.3
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	2.7	4.0	3.9	5.3	4.0	3.3
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	12.8	17.8	16.6	21.5	17.5	15.0
Working capital ratio - Ratio de fonds de roulement	.8:1	.9:1	.9:1	.9:1	.8:1	.8:1

[1] Excludes direct, non-utility sales.

[1] N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.

[2] Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.

[2] N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1990

No.		Customers as at December 31, 1990 Clients au 31 décembre 1990	Average number of customers during 1990 Nombre moyen de clients en 1990	Gas sold[1] Gaz vendu[1]	Revenue[1] Recettes[1]	Sales per customer[2] Ventes par client[2]
		number - nombre		thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	cubic metres mètres cubes
	Sales of natural gas					
	Residential					
1	New Brunswick	-	-	-	-	-
2	Quebec	138,063	139,360	655 422	173,541	4 703.1
3	Ontario	1,695,999	1,658,514	6 354 549	1,253,821	3 831.5
4	Manitoba	200,234	199,043	755 466	140,902	3 795.5
5	Saskatchewan	252,289	250,666	932 572	143,514	3 720.4
6	Alberta	659,794	649,999	3 194 258	390,784	4 914.2
7	British Colombia	542,006	531,502	1 623 074	296,330	3 053.7
8	**Canada**	**3,488,385**	**3,429,084**	**13 515 341**	**2,398,894**	**3 941.4**
	Commercial					
9	New Brunswick	-	-	-	-	-
10	Quebec	31,223	30,203	1 403 046	305,363	46 453.9
11	Ontario	188,590	183,698	4 396 720	703,744	23 934.5
12	Manitoba	19,640	19,674	673 881	88,179	34 252.4
13	Saskatchewan	32,890	32,804	637 913	87,337	19 446.2
14	Alberta	69,894	69,605	2 712 696	247,422	38 972.7
15	British Colombia	64,674	64,061	1 376 327	225,855	21 484.6
16	**Canada**	**406,911**	**400,045**	**11 200 583**	**1,657,900**	**27 998.3**
	Industrial					
17	New Brunswick	-	-	-	-	-
18	Quebec	2,014	2,023	3 484 366	522,620	1 722 375.7
19	Ontario	14,701	14,745	8 405 503	1,059,671	570 057.8
20	Manitoba	1,685	1,678	499 279	50,220	297 544.1
21	Saskatchewan	49	61	99 502	10,537	1 631 180.3
22	Alberta	612	552	11 513 184	545,804	20 857 217.4
23	British Colombia	258	258	1 782 065	148,195	6 907 228.7
24	**Canada**	**19,319**	**19,317**	**25 783 899**	**2,337,047**	**1 334 777.6**
	Total					
25	New Brunswick	-	-	-	-	-
26	Quebec	171,300	171,586	5 542 834	1,001,524	32 303.5
27	Ontario	1,899,290	1,856,957	19 156 772	3,017,236	10 316.2
28	Manitoba	221,559	220,395	1 928 626	279,301	8 750.8
29	Saskatchewan	285,228	283,531	1 669 987	241,388	5 890.0
30	Alberta	730,300	720,156	17 420 138	1,184,010	24 189.4
31	British Colombia	606,938	595,821	4 781 466	670,381	8 025.0
32	**Canada**	**3,914,615**	**3,848,446**	**50 499 823**	**6,393,841**	**13 122.1**

[1] Excludes direct, non-utility sales.

[2] Averages calculated on average number of customers.

[3] Source: Canadian Gas Association.

TABLEAU 1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1990

Revenue per customer[2]	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction[3]	New cutsomers from conversions[3]		
Recettes par client[2]	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (construction neuves)[3]	Nouveaux clients (conversion au gaz natural)[3]		No.
dollars	dollars	thousands - milliers			
				Ventes de gaz naturel	
				Domestiques	
-	-	..	..	Nouveau-Brunswick	1
1,245.27	2.65	..	..	Québec	2
755.99	1.97	..	..	Ontario	3
707.90	1.86	..	..	Manitoba	4
572.53	1.54	..	..	Saskatchewan	5
601.21	1.22	..	..	Alberta	6
557.53	1.82	..	..	Colombie-Britannique	7
699.57	**1.77**	..	..	**Canada**	8
				Commercialles	
-	-	..	..	Nouveau-Brunswick	9
10,110.35	2.18	..	..	Québec	10
3,830.98	1.60	..	..	Ontario	11
4,482.01	1.31	..	..	Manitoba	12
2,662.39	1.37	..	..	Saskatchewan	13
3,554.66	0.91	..	..	Alberta	14
3,525.62	1.64	..	..	Colombie-Britannique	15
4,144.28	**1.48**	..	..	**Canada**	16
				Industrialles	
-	-	..	..	Nouveau-Brunswick	17
258,339.10	1.50	..	..	Québec	18
71,730.82	1.26	..	..	Ontario	19
29,928.49	1.01	..	..	Manitoba	20
172,737.70	1.06	..	..	Saskatchewan	21
988,775.36	0.47	..	..	Alberta	22
574,399.22	0.83	..	..	Colombie-Britannique	23
120,983.95	**0.91**	..	..	**Canada**	24
				Total	
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
5,836.86	1.81	0.5	-	Québec	26
1,624.83	1.58	40.0	16.8	Ontario	27
1,267.27	1.45	1.5	0.3	Manitoba	28
851.36	1.44	1.0	2.0	Saskatchewan	29
1,644.10	0.68	17.2	0.6	Alberta	30
1,125.14	1.40	12.7	6.1	Colombie-Britannique	31
1,661.41	**1.26**	**72.9**	**25.8**	**Canada**	32

[1] N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.
[2] Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen des clients par an.
[3] Source: Canadian Gas Association.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1990[1]

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Sales							
	Residential							
1	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2	Quebec	117 110	95 544	93 975	81 156	53 932	30 379	12 177
3	Ontario	1 106 793	918 627	888 932	637 209	360 340	219 774	169 925
4	Manitoba	121 328	109 390	90 339	71 049	34 116	22 586	14 063
5	Saskatchewan	123 040	152 700	89 587	67 547	52 877	19 567	25 899
6	Alberta	485 615	425 551	355 354	231 947	153 261	86 080	81 527
7	British Colombia	216 138	238 144	178 597	118 234	88 247	67 081	45 859
8	**Canada**	**2 170 024**	**1 939 956**	**1 696 784**	**1 207 142**	**742 773**	**445 467**	**349 450**
	Commercial							
9	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10	Quebec	228 851	203 928	191 736	156 680	98 121	64 212	44 209
11	Ontario	740 089	643 404	597 276	429 281	227 864	127 709	98 462
12	Manitoba	117 605	96 433	92 472	67 698	35 897	14 374	11 016
13	Saskatchewan	98 648	100 591	70 826	52 185	34 863	11 067	12 636
14	Alberta	367 717	355 197	282 575	253 931	131 815	86 580	83 570
15	British Colombia	195 424	186 748	148 577	98 123	82 461	63 560	49 154
16	**Canada**	**1 757 334**	**1 586 301**	**1 383 462**	**1 057 898**	**611 021**	**367 502**	**299 047**
	Industrial							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	316 020	314 072	377 444	305 345	299 383	260 411	233 935
19	Ontario	928 471	898 138	898 347	756 292	669 330	576 189	479 337
20	Manitoba	54 011	45 746	43 867	32 550	39 349	29 430	32 995
21	Saskatchewan	11 985	14 663	12 842	4 924	9 062	4 920	5 444
22	Alberta	977 787	877 613	972 764	970 430	937 553	855 207	933 176
23	British Colombia	163 763	163 685	171 752	151 337	137 595	120 962	121 331
24	**Canada**	**2 452 037**	**2 313 917**	**2 476 416**	**2 220 878**	**2 092 272**	**1 847 119**	**1 806 218**
	Total							
25	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26	Quebec	661 981	613 544	663 155	543 181	451 436	355 002	290 321
27	Ontario	2 775 353	2 460 169	2 384 555	1 822 782	1 257 534	923 672	747 724
28	Manitoba	292 944	251 569	226 678	171 297	109 362	66 390	58 074
29	Saskatchewan	233 673	267 954	173 255	124 656	96 802	35 554	43 979
30	Alberta	1 840 119	1 658 361	1 610 693	1 456 308	1 222 629	1 027 867	1 098 273
31	British Colombia	575 325	588 577	498 326	367 694	308 303	251 603	216 344
32	**Canada**	**6 379 395**	**5 840 174**	**5 556 662**	**4 485 918**	**3 446 066**	**2 660 088**	**2 454 715**
	Degree days below 18° C[2]							
33	Montreal	671	696	592	352	199	60	9
34	Toronto	541	560	497	277	163	23	-
35	Winnipeg	918	913	686	461	243	55	18
36	Regina/Saskatoon	896	866	608	422	223	63	45
37	Calgary/Edmonton	744	731	535	400	238	107	61
38	Vancouver	423	442	357	232	164	82	13
39	**Canada**	**4 193**	**4 208**	**3 275**	**2 144**	**1 230**	**390**	**146**

[1] Excludes direct, non-utility sales.

[2] Source: Environment Canada.

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1990[1]

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Ventes	
						Domestiques	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	1
14 866	13 106	22 042	48 785	72 350	655 422	Québec	2
160 282	175 543	332 654	570 553	813 917	6 354 549	Ontario	3
18 861	21 126	47 725	77 485	127 398	755 466	Manitoba	4
24 975	28 556	83 142	104 138	160 544	932 572	Saskatchewan	5
86 263	103 715	254 405	403 157	527 383	3 194 258	Alberta	6
44 859	48 587	125 813	181 179	270 326	1 623 074	Colombie-Britannique	7
350 106	**390 643**	**865 781**	**1 385 297**	**1 971 918**	**13 515 341**	**Canada**	8
						Commercialles	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
42 853	39 477	68 535	111 357	153 087	1 403 046	Québec	10
115 040	135 903	252 680	432 843	596 169	4 396 720	Ontario	11
7 822	18 872	42 784	68 336	100 572	673 881	Manitoba	12
13 052	14 610	49 299	67 996	112 140	637 913	Saskatchewan	13
82 503	93 780	205 932	324 657	435 439	2 712 696	Alberta	14
46 856	49 827	104 008	144 631	206 958	1 376 327	Colombie-Britannique	15
308 126	**352 469**	**723 238**	**1 149 820**	**1 604 365**	**11 200 583**	**Canada**	16
						Industrielles	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
256 830	259 612	288 971	299 290	273 053	3 484 366	Québec	18
477 736	525 589	638 006	738 162	819 906	8 405 503	Ontario	19
34 870	34 615	45 233	48 785	57 828	499 279	Manitoba	20
4 671	4 061	6 431	8 011	12 488	99 502	Saskatchewan	21
956 075	906 161	1 024 618	1 045 060	1 056 740	11 513 184	Alberta	22
120 953	141 949	173 593	171 708	144 037	1 782 065	Colombie-Britannique	23
1 851 135	**1 871 987**	**2 176 852**	**2 311 016**	**2 364 052**	**25 783 899**	**Canada**	24
						Total des ventes	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
314 549	312 195	379 548	459 432	498 490	5 542 834	Québec	26
753 058	837 035	1 223 340	1 741 558	2 229 992	19 156 772	Ontario	27
61 553	74 613	135 742	194 606	285 798	1 928 626	Manitoba	28
42 698	47 227	138 872	180 145	285 172	1 669 987	Saskatchewan	29
1 124 841	1 103 656	1 484 955	1 772 874	2 019 562	17 420 138	Alberta	30
212 668	240 373	403 414	497 518	621 321	4 781 466	Colombie-Britannique	31
2 509 367	**2 615 099**	**3 765 871**	**4 846 133**	**5 940 335**	**50 499 823**	**Canada**	32
						Nombre de jours sous 18° C[2]	
7	121	295	465	686	4 153	Montréal	33
3	73	228	359	535	3 259	Toronto	34
17	138	399	669	1 064	5 581	Winnipeg	35
40	133	451	733	1 113	5 593	Regina/Saskatoon	36
60	125	436	700	925	5 062	Calgary/Edmonton	37
17	59	251	331	535	2 906	Vancouver	38
144	**649**	**2 060**	**3 257**	**4 858**	**26 554**	**Canada**	39

[1] N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.

[2] Source: Environment Canada.

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1990[1,2]

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of dollars - milliers de dollars						
	Revenues							
	Residential							
1	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2	Quebec	28,155	23,306	22,841	24,715	14,427	8,481	3,763
3	Ontario	210,409	176,148	170,524	118,424	73,060	48,096	40,070
4	Manitoba	20,368	18,839	15,816	12,764	6,914	4,765	3,210
5	Saskatchewan	18,908	21,728	12,706	10,150	8,456	4,136	5,322
6	Alberta	55,078	47,954	41,515	27,449	20,181	14,331	14,341
7	British Colombia	39,413	41,461	31,778	21,710	16,766	13,399	9,808
8	**Canada**	**372,333**	**329,439**	**295,182**	**215,214**	**139,806**	**93,209**	**76,516**
	Commercial							
9	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10	Quebec	48 626	43,001	39,852	37,069	21,920	13,875	9,027
11	Ontario	120,125	104,213	97,981	65,654	35,547	20,442	15,674
12	Manitoba	15,870	13,114	12,483	8,515	4,487	1,854	1,486
13	Saskatchewan	13,569	13,865	9,307	6,965	4,802	1,823	2,038
14	Alberta	35,832	32,521	26,151	22,338	11,290	7,670	7,909
15	British Colombia	31,059	30,565	24,571	16,240	13,939	10,771	8,258
16	**Canada**	**265,083**	**237,281**	**210,347**	**156,783**	**91,987**	**56,436**	**44,394**
	Industrial							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	48,224	48,468	56,196	44,982	43,644	36,489	34,519
19	Ontario	117,527	114,795	115,622	93,820	82,624	71,495	60,267
20	Manitoba	5,833	5,105	4,812	3,502	3,974	2,943	3,134
21	Saskatchewan	1,219	1,469	1,295	512	1,080	467	608
22	Alberta	48,507	43,865	42,877	42,651	41,959	40,211	44,306
23	British Colombia	14,030	14,847	14,647	12,104	11,120	9,869	10,054
24	**Canada**	**235,341**	**228,551**	**235,452**	**197,573**	**184,402**	**161,476**	**152,891**
	Total							
25	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26	Quebec	125,005	114,745	118,889	140,627	79,991	58,845	47,309
27	Ontario	448,061	395,156	384,127	277,898	191,231	140,033	116,011
28	Manitoba	42,071	37,058	33,111	24,781	15,375	9,562	7,830
29	Saskatchewan	33,696	37,062	23,308	17,627	14,338	6,426	7,968
30	Alberta	139,417	124,340	110,543	92,438	73,430	62,212	66,556
31	British Colombia	84,502	86,873	70,996	50,054	41,825	34,039	28,120
32	**Canada**	**872,757**	**795,271**	**740,981**	**569,570**	**416,195**	**311,121**	**273,801**

[1] Excludes direct, non-utility sales.
[2] Due to rounding, differences at the total level may occur.

TABLEAU 3. Recettes provenant des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1990[1,2]

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		No.
thousands of dollars - milliers de dollars							
						Recettes	
						Domestiques	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	1
4,616	4,186	6,409	13,273	19,363	173,541	Québec	2
38,659	41,864	68,701	108,904	158,957	1,253,821	Ontario	3
4,491	5,185	11,714	14,445	22,385	140,902	Manitoba	4
5,267	5,748	13,289	15,316	22,488	143,514	Saskatchewan	5
15,053	16,845	30,749	47,261	60,020	390,784	Alberta	6
9,656	10,237	23,073	32,149	46,875	296,330	Colombie-Britannique	7
77,744	**84,068**	**153,937**	**231,350**	**330,090**	**2,398,894**	Canada	8
						Commerciales	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
9,128	8,735	14,907	24,992	34,225	305,363	Québec	10
18,447	22,452	39,497	66,918	96,790	703,744	Ontario	11
1,079	2,642	5,989	8,442	12,211	88,179	Manitoba	12
2,091	2,294	6,839	9,056	14,688	87,337	Saskatchewan	13
7,231	8,174	17,176	30,916	40,209	247,422	Alberta	14
7,843	8,372	17,076	23,479	33,677	225,855	Colombie-Britannique	15
45,821	**52,670**	**101,486**	**163,804**	**231,803**	**1,657,900**	Canada	16
						Industrielles	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
38,174	38,694	43,340	46,504	43,379	522,620	Québec	18
59,596	64,849	79,808	93,437	105,824	1,059,671	Ontario	19
3,312	3,089	4,036	4,390	6,086	50,220	Manitoba	20
571	495	781	881	1,159	10,537	Saskatchewan	21
45,162	42,738	48,735	51,575	53,212	545,804	Alberta	22
10,210	11,296	13,020	14,212	12,780	148,195	Colombie-Britannique	23
157,028	**161,163**	**189,723**	**211,001**	**222,441**	**2,337,047**	Canada	24
						Total des recettes	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
51,918	51,615	64,656	84,769	96,967	1,001,524	Québec	26
116,702	129,165	188,006	269,259	361,571	3,017,236	Ontario	27
8,882	10,916	21,739	27,277	40,682	279,301	Manitoba	28
7,929	8,537	20,909	25,253	38,335	241,388	Saskatchewan	29
67,446	67,757	96,660	129,752	153,441	1,184,010	Alberta	30
27,709	29,905	53,169	69,840	93,332	670,381	Colombie-Britannique	31
280,593	**297,901**	**445,146**	**606,155**	**784,334**	**6,393,841**	Canada	32

[1] N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.
[2] Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas être justes.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1989 and 1990

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
	1989				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	•	•	**492 530**	•
2	Imports	-	-	769 518	-
3	Other receipts[1]	-	-	304 435	2 866
4	**Total net receipts**	•	•	**1 566 483**	**2 866**
5	Received from storage	-	-	6 053 944	-
6	**Total supply of gas utilities**	•	•	**7 620 427**	**2 866**
7	Transfers from other provinces	-	5 758 848	29 656 500	39 072 214
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	•	**5 758 848**	**37 276 927**	**39 075 080**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	-	619 938	6 728 912	716 877
10	Commercial	-	1 355 387	4 855 065	644 499
11	Industrial	-	3 343 006	8 860 136	469 489
12	**Total sales**	•	**5 318 331**	**20 444 113**	**1 830 865**
13	Exports	-	372 102	2 031 534	7 108 113
14	Other deliveries[2]	-	54 104	1 954 130	48 058
15	**Total net deliveries**	•	**5 744 537**	**24 429 777**	**8 987 036**
16	Delivered to storage	-	-	5 612 703	-
17	Line pack fluctuation	-	-	15 756	3 143
18	Gas used in system	-	10 900	1 182 426	352 862
19	Line losses and unaccounted for	-	3 411	277 417	75 539
20	**Total demand on gas utilities**	•	**5 758 848**	**31 518 079**	**9 418 580**
21	Transfers to other provinces	-	-	5 758 848	29 656 500
22	**TOTAL DISPOSITION**	•	**5 758 848**	**37 276 927**	**39 075 080**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1989 et 1990

Saskatchewan	Alberta	British Columbia / Colombie-Britannique	Canada		No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				1989	
				Arrivages	
4 841 261	79 804 543	10 918 493	96 056 827	Total du gaz commercialisable	1
-	2 329	-	771 847	Importations	2
-	-	-	307 301	Autres arrivages[1]	3
4 841 261	79 806 872	10 918 493	97 135 975	Total des arrivages nets	4
373 008	1 008 445	352 475	7 787 872	Gaz provenant des stocks	5
5 214 269	80 815 317	11 270 968	104 923 847	Total des approvisionnement de gaz	6
46 758 267	-	15 353 711	...	Transferts des autres provinces	7
51 972 536	80 815 317	26 624 679	104 923 847	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
				Utilisation	
				Ventes	
976 952	3 233 737	1 594 972	13 871 388	Domestiques	9
688 539	2 658 509	1 294 066	11 496 064	Commercialles	10
110 679	11 504 506	2 620 425	26 908 241	Industrielles	11
1 776 169	17 396 752	5 509 463	52 275 693	Total des ventes	12
9 003 931	291 517	19 104 454	37 911 651	Exportations	13
984 698	-	1 153 843	4 194 833	Autres livraisons[2]	14
11 764 798	17 688 269	25 767 760	94 382 177	Total des livraisons nettes	15
191 486	856 450	292 682	6 953 321	Livraisons à l'entrepôt	16
26 204	12 800	10 078	67 981	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
812 386	562 153	503 762	3 424 489	Gaz consommé dans les réseaux	18
105 448	-416 333	50 397	95 879	Fuites et autres pertes	19
12 900 322	18 703 339	26 624 679	104 923 847	Total de la demande pour les services de gaz	20
39 072 214	62 111 978	-	...	Transferts aux autres provinces	21
51 972 536	80 815 317	26 624 679	104 923 847	TOTAL DE L'UTILISATION	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1989 and 1990 - Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
	1990				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	-	-	449 215	-
2	Imports	-	-	638 810	-
3	Other receipts[1]	-	-	277 966	859
4	**Total net receipts**	-	-	1 365 991	859
5	Received from storage	-	-	4 800 024	-
4	**Total supply of gas utilities**	-	-	6 166 015	859
7	Transfers from other provinces	-	6 016 143	30 881 520	41 653 140
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	-	6 016 143	37 047 535	41 653 999
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	-	655 422	6 354 549	755 466
10	Commercial	-	1 403 046	4 396 720	673 881
11	Industrial	-	3 484 366	8 405 503	499 279
12	**Total sales**	-	5 542 834	19 156 772	1 928 626
13	Exports	-	411 363	2 923 831	8 472 060
14	Other deliveries[2]	-	45 598	1 532 542	19 381
15	**Total net deliveries**	-	5 999 795	23 613 145	10 420 067
16	Delivered to storage	-	-	6 480 238	-
17	Line pack fluctuation	-	-	3 249	843
18	Gas used in system	-	10 396	1 161 243	435 112
19	Line losses and unaccounted for	-	5 952	-226 483	-83 543
20	**Total demand on gas utilities**	-	6 016 143	31 031 392	10 772 479
21	Transfers to other provinces	-	-	6 016 143	30 881 520
22	**TOTAL DISPOSITION**	-	6 016 143	37 047 535	41 653 999

[1] Includes peak shavins and enrichment.
[2] Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1989 et 1990 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia, Yukon and Northwest Territories Colombie-Britannique Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				1990	
				Arrivages	
5 648 249	**82 214 156**	**10 394 589**	**98 706 209**	**Total du gaz commercialisable**	1
-	2 135	-	640 945	Importations	2
-	-	-	278 825	Autres arrivages[1]	3
5 648 249	**82 216 291**	**10 394 589**	**99 625 979**	**Total des arrivages nets**	4
401 221	969 368	363 322	6 533 935	Gaz provenant des stocks	5
6 049 470	**83 185 659**	**10 757 911**	**106 159 914**	**Total des approvisionnement de gaz**	6
49 264 716	318 815	15 828 075	...	Transferts des autres provinces	7
55 314 186	**83 504 474**	**26 585 986**	**106 159 914**	**TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS**	8
				Utilisation	
				Ventes	
932 572	3 194 258	1 623 074	13 515 341	Domestiques	9
637 913	2 712 696	1 376 327	11 200 583	Commercialles	10
99 502	11 513 184	1 782 065	25 783 899	Industrielles	11
1 669 987	**17 420 138**	**4 781 466**	**50 499 823**	**Total des ventes**	12
9 529 166	271 472	19 080 857	40 688 749	Exportations	13
1 121 529	-	1 252 909	3 971 959	Autres livraisons[2]	14
12 320 682	**17 691 610**	**25 115 232**	**95 160 531**	**Total des livraisons nettes**	15
391 585	755 627	486 754	8 114 204	Livraisons à l'entrepôt	16
14 549	18 707	-2 181	35 167	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
841 591	651 310	423 163	3 522 815	Gaz consommé dans les réseaux	18
92 639	-705 571	244 203	-672 803	Fuites et autres pertes	19
13 661 046	**18 411 683**	**26 267 171**	**106 159 914**	**Total de la demande pour les services de gaz**	20
41 653 140	65 092 791	318 815	...	Transferts aux autres provinces	21
55 314 186	**83 504 474**	**26 585 986**	**106 159 914**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	22

[1] Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.
[2] Inclut les ventes directes, autres que les services de gaz, et les livraisons pour la consommation.

TABLE 5. Exports to and Imports from the United States, 1990 and 1989

TABLEAU 5. Commerce d'exportations et d'importations avec les états-Unis, 1990 et 1989

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports Exportations 1990	 1989	Imports Importations 1990	 1989
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Phillipsburg	187 677	177 427	-	-
Highwater	223 686	194 675	-	-
Total Québec	**411 363**	**372 102**	**.**	**.**
Cornwall	299 924	239 043	-	-
Fort Frances	130 858	110 866	-	-
Niagara Falls	2 545 530	1 681 483	-	-
Windsor	17 519	142	638 810	769 518
Total Ontario	**2 923 831**	**2 031 534**	**638 810**	**769 518**
Emerson	8 461 340	7 096 894	-	-
Sprague	10 720	11 219	-	-
Total Manitoba	**8 472 060**	**7 108 113**	**.**	**.**
Monchy (Total Saskatchewan)	9 529 166	9 003 931	.	.
Aden	240 162	275 369	-	-
Carway	26 864	11 430	-	-
Coutts	-	-	2 135	2 329
Universal	4 446	4 718	-	-
Total Alberta	**271 472**	**291 517**	**2 135**	**2 329**
Kingsgate	14 518 024	14 215 357	-	-
Huntingdon	4 562 833	4 889 097	-	-
British Columbia - Total - Colombie-Britannique	**19 080 857**	**19 104 454**	**.**	**.**
Canada	**40 688 749**	**37 911 651**	**640 945**	**771 847**
	thousands of dollars - milliers de dollars			
Value - Valeur	**3,278,738**	**3,016,913**	**76,779**	**71,591**

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1990

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1990

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
	kilometres - kilomètres						
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	0.1	134.8	70.6	30.9	25.8	22.4	284.6
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	408.2	1 442.1	694.9	235.2	100.0	-	2 880.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	**408.3**	**1 576.9**	**765.5**	**266.1**	**125.8**	**22.4**	**3 165.0**
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	18.0	71.5	385.1	-	474.6
Ontario	361.4	939.6	1 734.6	1 765.7	232.5	595.9	5 629.7
Manitoba	317.4	528.4	83.4	70.5	20.1	-	1 019.8
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1 898.9	1 948.8	1 898.7	1 698.2	1 209.9	180.7	8 835.2
British Columbia - Colombie-Britannique	306.7	655.4	694.7	1 004.0	235.1	783.2	3 679.1
Canada	**2 884.4**	**4 072.2**	**4 429.4**	**4 609.9**	**2 082.7**	**1 559.8**	**19 638.4**
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 359.0	1 852.1	1 313.1	329.9	264.5	25.2	6 143.8
Ontario	28 209.1	10 697.9	3 151.9	1 136.9	235.5	147.1	43 578.4
Manitoba	3 021.7	594.8	244.5	37.9	48.3	-	3 947.2
Saskatchewan	49 765.0	4 946.0	466.0	75.0	29.0	-	55 281.0
Alberta[1]	39 016.8	3 650.6	1 270.1	282.4	126.1	-	44 346.0
British Columbia - Colombie-Britannique	12 112.3	2 649.8	462.5	188.3	88.8	14.9	15 516.6
Canada	**134 483.9**	**24 391.2**	**6 980.1**	**2 050.4**	**792.2**	**187.2**	**168 813.0**
TOTAL	**137 776.6**	**30 040.3**	**12 103.0**	**6 926.4**	**3 000.7**	**1 769.4**	**191 616.4**
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	10.1	28.9	8.3	47.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	19.0	175.0	120.0	67.0	28.0	9.0	418.0
Alberta	-	-	36.7	29.6	-	83.1	149.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	44.0	306.4	630.6	494.9	736.1	2 212.0
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	**19.0**	**219.0**	**463.7**	**737.3**	**551.8**	**887.1**	**2 877.9**
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	132.8	37.4	151.7	325.4	648.2
Ontario	-	-	40.2	188.3	640.4	5 381.2	6 250.1
Manitoba	0.6	-	65.8	98.0	-	2 097.8	2 262.2
Saskatchewan	3 389.0	3 109.0	1 835.5	1 844.0	1 378.0	3 225.4	14 780.9
Alberta	26.7	1 804.8	3 895.7	3 477.6	3 670.1	5 118.4	17 993.3
British Columbia - Colombie-Britannique	1.8	41.0	8.9	-	-	2 596.8	2 648.5
Canada	**3 418.1**	**4 955.7**	**5 978.9**	**5 645.3**	**5 840.2**	**18 745.0**	**44 583.2**
TOTAL	**3 437.1**	**5 174.7**	**6 442.6**	**6 382.6**	**6 392.0**	**19 632.1**	**47 461.1**

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1990 - Concluded

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1990 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
	kilometres - kilomètres						
Total natural gas industries[2] - Total, sociétés de gaz naturel[2]							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	0.1	134.8	71.2	41.0	54.7	30.7	332.5
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	19.0	175.0	120.0	67.0	28.0	9.0	418.0
Alberta	408.2	1 442.1	731.6	264.8	100.0	83.1	3 029.8
British Columbia - Colombie-Britannique	-	44.0	306.4	630.6	494.9	736.1	2 212.0
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	**427.3**	**1 795.9**	**1 229.2**	**1 003.4**	**677.6**	**909.5**	**6 042.9**
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	150.8	108.9	536.8	325.4	1 122.8
Ontario	361.4	939.6	1 774.8	1 954.0	872.9	5 977.1	11 879.8
Manitoba	318.0	528.4	149.2	168.5	20.1	2 097.8	3 282.0
Saskatchewan	3 389.0	3 109.0	1 835.5	1 844.0	1 378.0	3 225.4	14 780.9
Alberta	1 925.6	3 753.6	5 794.4	5 175.8	4 880.0	5 299.1	26 828.5
British Columbia - Colombie-Britannique	308.5	696.4	703.6	1 004.0	235.1	3 380.0	6 327.6
Canada	**6 302.5**	**9 027.9**	**10 408.3**	**10 255.2**	**7 922.9**	**20 304.8**	**64 221.6**
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 359.0	1 852.1	1 313.1	329.9	264.5	25.2	6 143.8
Ontario	28 209.1	10 697.9	3 151.9	1 136.9	235.5	147.1	43 578.4
Manitoba	3 021.7	594.8	244.5	37.9	48.3	-	3 947.2
Saskatchewan	49 765 0	4 946.0	466.0	75.0	29.0	-	55 281.0
Alberta[1]	39 016.8	3 650.6	1 270.1	282.4	126.1	-	44 346.0
British Columbia - Colombie-Britannique	12 112.3	2 649.8	462.5	188.3	88.8	14.9	15 516.6
Canada	**134 483.9**	**24 391.2**	**6 908.1**	**2 050.4**	**792.2**	**187.2**	**168 813.0**
TOTAL	**141 213.7**	**35 215.0**	**18 545.6**	**13 309.0**	**9 392.7**	**21 401.5**	**239 077.5**

[1] Excludes Alberta co-operatives.

[1] Excluant les coopératives de l'Alberta.

[2] Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.

[2] N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1983-1990[1]

TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1983-1990[1]

	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990
	millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
Gathering - Collecte								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	975.5	467.7	1 006.4	1 044.9	971.3	982.4	944.7	332.5
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	1 074.1	547.4	1 054.0	539.8[2]	539.8[2]	539.8	398.0	418.0
Alberta	3 040.5	3 203.5	3 118.7	3 469.9	3 438.0	3 450.4	2 928.9	3 029.8
British Columbia - Colombie-Britannique	2 020.3	2 020.3	2 020.3	2 052.3	2 064.3	2 095.9	2 181.2	2 212.0
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
Total	**7 186.2**	**6 814.7**	**7 275.2**	**7 178.3**	**7 084.8**	**7 119.1**	**6 503.4**	**6 042.9**
Transmission - Transport								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	-	-	-
Québec	289.0	1 105.1	1 144.6	1 101.9	1 105.1	1 116.5	1 122.8	1 122.8
Ontario	10 432.6	10 626.1	10 925.8	11 053.3	11 072.5	11 207.9	11 440.5	11 879.8
Manitoba	2 969.9	2 981.7	2 989.6	2 995.2	2 990.4	2 996.2	3 075.1	3 282.0
Saskatchewan	11 768.7	13 176.9	12 941.8	13 056.2	13 181.3	13 181.3	14 364.3	14 780.9
Alberta	20 823.8	22 297.1	22 519.6	23 280.1	23 739.6	24 520.2	25 238.5	26 828.5
British Columbia - Colombie-Britannique	5 522.8	5 611.3	5 799.8	5 961.0	6 097.3	6 264.5	6 313.3	6 327.6
Total	**51 828.4**	**55 819.8**	**56 342.8**	**57 469.3**	**58 207.8**	**59 286.6**	**61 554.5**	**64 221.6**
Distribution - Distribution								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	-	-	-
Québec	3 709.7	4 358.9	4 669.3	5 715.2	5 655.7	5 935.7	6 073.6	6 143.8
Ontario	35 134.2	36 637.9	37 699.0	38 999.0	41 223.7	41 581.9	41 972.3	43 578.4
Manitoba	3 181.7	3 245.7	4 339.5	4 427.4	4 496.3	4 558.5	3 847.2	3 947.2
Saskatchewan	11 546.9	19 134.9	27 598.4	38 413.1	44 731.6	44 731.6	47 867.0	55 281.0
Alberta	33 583.2	36 752.6	37 412.7	40 195.6	40 680.8	41 342.7	43 288.4	44 346.0
British Columbia - Colombie-Britannique	12 502.3	13 147.5	13 533.4	14 315.9	15 299.6	15 353.3	15 406.3	15 516.6
Total	**99 804.1**	**113 423.6**	**125 398.4**	**142 212.3**	**152 233.8**	**153 503.7**	**158 454.8**	**168 813.0**
Total								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	-	-	-
Québec	3 998.7	5 464.0	5 813.9	6 817.1	6 760.8	7 052.2	7 196.4	7 266.6
Ontario	46 542.3	48 231.7	49 631.2	51 097.2	53 267.5	53 772.2	54 357.5	55 790.7
Manitoba	6 151.6	6 227.4	7 329.1	7 422.6	7 486.7	7 554.7	6 922.3	7 229.2
Saskatchewan	24 389.7	32 859.2	41 594.2	52 009.1	58 452.7	58 452.7	62 629.3	70 479.9
Alberta	57 447.5	62 253.2	63 051.0	66 945.6	67 858.4	69 313.3	71 455.8	74 204.3
British Columbia - Colombie-Britannique	20 045.4	20 779.1	21 353.5	22 329.2	23 461.2	23 713.7	23 900.8	24 056.2
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
TOTAL	**158 818.7**	**176 058.1**	**189 016.4**	**206 859.9**	**217 526.4**	**219 909.4**	**226 512.7**	**239 077.5**

[1] Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.

[1] N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

[2] This reduction is as a result of a reclassification of pipeline by a respondent.

[2] Cette réduction est le résultat d'une reclassification de pipe-lines par une compagnie déclarante.

TABLE 8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1990

TABLEAU 8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1990

	Number of active compressor stations Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers Nombre de moteurs primaires	Kilowatts	Number of compressors Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel				
Ontario	15	40	242 880	40
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	27	48	41 794	48
Alberta	54	92	54 417	92
British Columbia - Colombie-Britannique	7	13	18 341	13
Canada	**103**	**193**	**357 382**	**193**
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario[1]	46	109	678 053	109
Manitoba	5	22	191 700	22
Saskatchewan	45	105	499 783	105
Alberta	53	122	559 788	122
British Columbia - Colombie-Britannique	33	91	443 804	91
Canada	**184**	**453**	**2 382 728**	**453**
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario	61	149	920 933	149
Manitoba	5	22	191 700	22
Saskatchewan	72	153	541 527	153
Alberta	107	214	614 205	214
British Columbia - Colombie-Britannique	40	104	462 145	104
Canada	**287**	**646**	**2 740 110**	**646**

[1] Includes three mobile compressors units totalling 21 800 kilowatts.

[1] Inclut trois compresseurs mobiles, ayant unt puissance totale de 21 800 kilowatts.

TABLE 9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1990

TABLEAU 9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, selon la province, 1990

	Storage capacity[1] Capacité d'entreposage[1]	Held in storage at December 31 Volume en entrepôt 31 décembre
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes	
Ontario	6 368 035	4 851 843
Saskatchewan	3 194 901	713 187
Alberta	2 900 000	385 000
Total	**12 462 936**	**5 950 030**

[1] Includes base pressure gas.

[1] Inclut les gaz à la pression de base.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1989 and 1990[1]

No.		Total December 31, 1989 Total au 31 décembre 1989	Gross additions during 1990 Additions brutes en 1990	Retirements during 1990 Mises hors service en 1990
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Total natural gas utilities			
1	Intangible plant	87,644	4	-
	Production plant			
2	Land, leaseholds and land rights	34,282	1,303	1,623
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	177,613	18,849	980
4	Other production equipment	769	-	-
5	**Total production plants**	**212,664**	**20,152**	**2,603**
	Gathering plant			
6	Land and land rights	3,726	62	3
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	12,909	592	884
8	Other structures and improvements	3,705	56	336
9	Gathering lines	292,287	6,756	467
10	Compressor, measuring and regulating equipment	82,695	4,232	914
11	Purification and other natural gas gathering equipment	15,913	624	1,135
12	**Total gathering plants**	**411,235**	**12,322**	**3,739**
	Products extraction plant			
13	Land and land rights	3,561	-	-
14	Structures and pipelines	35,821	842	1,272
15	Equipment, extraction and other	298,598	18,925	9,652
16	**Total products extraction plants**	**337,980**	**19,767**	**10,924**
	Manufactured gas plant[2]			
17	Land and land rights	122	-	-
18	Structures and improvements and gas holders	1,025	501	-
19	Equipment	765	209	-
20	**Total manufactured gas plants**	**1,912**	**710**	**-**
	Underground storage plant			
21	Land and land rights	60,914	1,051	-
22	Structures and improvements	105,775	21,486	248
23	Equipment	147,956	60,947	1,181
24	Base pressure gas	52,966	3,775	9
25	**Total underground storage plants**	**367,611**	**87,259**	**1,438**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1989 et 1990[1]

Other changes during 1990 Autres varations en 1990	Total December 31, 1990 Total au 31 décembre 1990		No.
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Total, services de gaz	
-482	87,166	Valeurs incorporelles	1
		Installations de production	
12,407	46,369	Terrains, baux et droits fonciers	2
10,363	205,845	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
-	769	Autre équipement de production	4
22,770	**252,983**	**Total, installations de production**	5
		Installations de collecte	
-145	3,640	Terrains et droits fonciers	6
1,331	13,948	Compresseur, structures de mesure et de réglage, amélioration	7
33	3,458	Autres structures et améliorations	8
-24,603	273,973	Réseaux de collecte	9
5,682	91,695	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
830	16,232	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
-16,872	**402,946**	**Total, installations de collecte**	12
		Installations d'extraction des produits	
-	3,561	Terrains et droits fonciers	13
469	35,860	Structures et pipe-lines	14
478	308,349	Matériel d'extraction et autre	15
947	**347,770**	**Total, installations d'extraction des produits**	16
		Usine de fabrication de gaz[2]	
-	122	Terrains de droits fonciers	17
-	1,526	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	974	Équipement	19
-	**2,622**	**Total, usines de fabrication de gaz**	20
		Installations souterrainnes de stockage	
-266	61,699	Terrains de droits fonciers	21
18,068	145,081	Constructions, améliorations	22
-114	207,608	Équipement	23
-4,009	52,723	Gaz à la pression de base	24
13,679	**467,111**	**Total, installations souterrainnes de stockage**	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1989 and 1990[1] - Concluded

No.		Total December 31, 1989 Total au 31 décembre 1989	Gross additions during 1990 Additions brutes en 1990	Retirements during 1990 Mises hors service en 1990
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Total natural gas utilities - Concluded			
	Transmission plant			
1	Land and land rights	122,073	13,521	226
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	323,422	66,738	2,752
3	Other structures and improvements	7,440	2,290	52
4	Mains	7,049,679r	478,319	4,634
5	Compressor, measuring and regulating equipment	1,578,466	344,584	9,631
6	Other transmission equipment	6,590	850	-
7	**Total transmission plants**	**9,087,670**	**906,302**	**17,295**
	Distribution plant			
8	Land and land rights	28,100	2,562	6
9	Structures and improvements	98,250	6,958	311
10	Mains and services	4,630,147	338,282	18,498
11	House regulator and meter installations and meters	638,681	80,038	8,184
12	Compressor, measuring and regulating equipment	195,825	20,000	3,999
13	Other distribution plant	1,472	12	-
14	**Total distribution plants**	**5,592,475**	**447,852**	**30,998**
	Local storage plant			
15	Land and land rights	750	-	-
16	Structures and improvements	4,102	1,134	3
17	Gas holders and other surface storage	51,814	580	42
18	**Total local storage plants**	**56,666**	**1,714**	**45**
	General plant			
19	Land and land rights	13,953	4,250	43
20	Structures and improvements	206,287	31,267	9,156
21	Transportation equipment	136,205	27,598	13,893
22	Tools and heavy work equipment	155,293	16,889	4,054
23	Other general plant	842,847	156,771	37,595
24	**Total general plants**	**1,354,585**	**236,775**	**64,741**
25	Undistributed plant[3]	1,515,348	1,294,237	16,091
26	Other plant	112,076	3,268	18,335
27	**Total all utilities**	**19,137,866r**	**3,030,362**	**166,209**

[1] Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.
[2] Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.
[3] Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1989 et 1990[1] - fin

Other changes during 1990 Autres varations en 1990	Total December 31, 1990 Total au 31 décembre 1990		No
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Total, services de gaz - fin	
		Installations de transport	
23,622	158,990	Terrains, baux et droits fonciers	1
3,217	390,625	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	2
74	9,752	Autres structures et améliorations	3
75,013	7,598,377	Conduites principales	4
50,362	1,963,781	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
6,348	13,788	Autre matériel de transport	6
158,636	**10,135,313**	**Total, installations de transport**	7
		Installations de distribution	
3,283	33,939	Terrains et droits fonciers	8
1,432	106,329	Structures et améliorations	9
163,681	5,113,612	Conduites principales et de service	10
55,695	766,230	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
20,953	232,779	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
2	1,486	Autres installations de distribution	13
245,046	**6,254,375**	**Total, installations de distribution**	14
		Installations locales de stockage	
994	1,744	Terrains et droits fonciers	15
107	5,340	Structures et améliorations	16
5,857	58,209	Gazomètres et autre stockage de surface	17
6,958	**65,293**	**Total, installations locales de stockage**	18
		Installations générales	
4,700	22,860	Terrains de droits fonciers	19
5,105	233,503	Structures et améliorations	20
-7,769	142,141	Matériel de transport	21
-20	168,108	Outils et matériel lourd	22
1,121	963,144	Autres installations générales	23
3,137	**1,529,756**	**Total, installations générales**	24
-817,575	1,975,919	Installations diverses[3]	25
-16,479	80,530	Autres installations	26
-400,235	**21,601,784**	**TOTAL, TOUS LES SERVICES**	27

[1] Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin l'année civile.

[2] Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

[3] Y compris les installations de gaz en construction et les mises hors service en cours.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1989 and 1990[1]

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Assets			
	Current assets			
	Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments			
	Canadian currency			
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	35,015	-	35,015
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	305	305
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	-	-
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-	-
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-	-
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	66,115	-	66,115
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-
	Special deposits			
10	Canadian	5	21	26
11	Foreign	-	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	401,917	340,165	742,082
13	Interest and dividends receivable	2,887	1,153	4,040
14	Plant materials and operating supplies	104,840	29,957	134,797
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	47,419	9,530	56,949
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	424,662	58,230	482,892
17	**Total current assets**	**1,082,860**	**439,361**	**1,522,221**
	Investments			
18	Investments in affiliated companies	301,265	204,105	505,370
	Other investments			
19	Mortgages, long-term advances and notes	43,913	6,226	50,139
20	Other Canadian investments	1,161	565	1,726
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	4,079	-	4,079
22	Investments inforeign securities	-	-	-
23	**Total investments**	**350,418**	**210,896**	**561,314**
	Plant, property and equipment			
24	**Total plant**	**6,328,034**	**3,743,221**	**10,071,255**
25	Less accumulated depreciation and amortization	1,370,142	690,281	2,060,423
26	Net plant	4,957,892	3,052,940	8,010,832
27	Deferred debits	227,416	38,146	265,562
28	**TOTAL ASSETS**	**6,618,586**	**3,741,343**	**10,359,929**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1989 et 1990[1]

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel 1990	 1989		No
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Actif	
			Disponibilités	
			En caisse, en banque ou placements temporaires	
			Monnaie canadienne	
15,586	50,601	21,659	En caisse dans les banques à charte, y compris les dépôts à terme	1
-	305	305	Dans d'autres institutions, y compris les certificats de placement garantis	2
3,453	3,453	16	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
15,019	15,019	8,803	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	-	Bons du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	-	Autres dettes directes et garanties par le gouvernement canadien	6
-	-	40	Dettes directes et garanties par les gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
47,981	114,096	104,996	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux	
266	292	76	Au Canada	10
3,255	3,255	-	À l'étranger	11
1,139,646	1,881,728	1,359,961	Comptes à recevoir moins la provision pour créances douteuses	12
1	4,041	3,950	Intérêt et dividendes à recevoir	13
148,825	283,622	246,223	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
42,493	99,442	109,835	Autres disponibilités, matériaux et fournitures, dépenses payées d'avance	15
62,259	545,151	469,796	Gaz stocké sous terre, prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,478,784	**3,001,005**	**2,326,488**	**Total, disponibilités**	17
			Investissements	
4,313,824	4,819,194	4,682,144	Placements dans des filiales	18
			Autres placements	
16,025	66,164	53,247	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
265,959	267,685	447,803	Autres placements canadiens	20
-	4,079	4,079	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	6,700	Placements en valeurs étrangères	22
4,595,808	**5,157,122**	**5,193,973**	**Total, investissements**	23
			Installations	
11,530,529	**21,601,784**	**19,137,866**	**Total des installations**	24
3,234,464	5,294,887	4,846,858	Moins la dépréciation et l'amortissement accumulés	25
8,296,065	16,306,897	14,291,008	Installations, total net	26
579,027	844,589	750,907	Débits différés	27
14,949,684	**25,309,613**	**22,562,376**	**ACTIF, TOTAL**	28

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1989 and 1990[1] - Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Liabilities			
	Current liabilities			
	Loans and notes payable			
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	231,918	127,346	359,264
2	Other loans and notes payable	432,971	99,317	532,288
3	Accounts payable and accrued	373,082	221,153	594,235
4	Accounts payable - Affiliated companies	12,259	41,374	53,633
5	Interest and dividends payable and accrued	97,302	20,085	117,387
6	Taxes accrued	14,469	16,393	30,862
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned			
7	Bonds, debentures and notes	122,987	19,627	142,614
8	Other long-term debt	-	4,441	4,441
9	Customers security deposits and other current liabilities	122,432	17,020	139,452
10	**Total current liabilities**	**1,407,420**	**566,756**	**1,974,176**
11	Deferred credits	15,717	127,117	142,834
12	Accumulated deferred income tax	321,392	35,804	357,196
13	Insurance and other reserves	2,155	17,783	19,938
	Long-term debt			
14	Bonds, debentures and notes	2,399,343	972,256	3,371,599
15	Mortgages and agreements of sale	-	-	-
16	Bank loans for other than construction	-	-	-
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	46,946	46,946
18	Other	-	5,666	5,666
19	Less company long-term debt owned	(25,337)	(1,768)	(27,105)
20	**Net total long-term debt**	**2,374,006**	**1,023,100**	**3,397,106**
21	Advances from affilitated companies	-	699,524	699,524
22	**TOTAL LONG-TERM DEBT**	**2,374,006**	**1,722,624**	**4,096,630**
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
	Shareholders' equity			
24	Preferred stock	390,024	310,499	700,523
25	Common stock	891,471	168,142	1,059,613
26	Contributed surplus and contributions and grants	406,989	388,325	795,314
27	Retained earnings	799,750	403,089	1,202,839
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	9,662	1,204	10,866
29	**Total shareholders' equity**	**2,497,896**	**1,271,259**	**3,769,155**
30	**TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH**	**6,618,586**	**3,741,343**	**10,359,929**

[1] Includes reports for fiscal year and most closely approximating calendar year.

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1989 et 1990[1] - fin

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			
	1990	1989		No
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Passif	
			Exigibilités	
			Emprunts et effets à payer	
505,067	864,331	337,590	Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne	1
-	532,288	429,557	Autres emprunts et effets à payer	2
527,985	1,122,220	1,029,112	Comptes payables et courus	3
92,074	145,707	124,405	Comptes payables - Filiales	4
201,655	319,042	283,673	Intérêt et dividendes payables et courus	5
32,009	62,871	56,304	Impôts courus	6
			Dette à long terme échue dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société	
252,286	394,900	317,877	Bons, obligations et billets	7
46	4,487	56,517	Autres dettes à long terme	8
8,028	147,480	144,321	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,619,150	**3,593,326**	**2,779,356**	**Total, exigibilités**	10
189,541	332,375	310,859	Crédits différés	11
312,860	670,056	623,144	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
42,429	62,367	155,831	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme	
6,145,747	9,517,346	7,428,828	Bons, obligations et billets	14
-	-	-	Hypothèques et conventions de vente	15
-	-	900	Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction	16
417,956	464,902	402,447	Autres dettes à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
710,655	716,321	1,343,203	Autres	18
(42,921)	(70,026)	(87,548)	Moins dette à long terme rachetée par la société	19
7,231,437	**10,628,543**	**9,087,830**	**Total, dette à long terme nette**	20
57,320	756,844	814,687	Avances des filiales	21
7,288,757	**11,385,387**	**9,902,517**	**TOTAL, DETTE À LONG TERME**	22
-	-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Capital propre	
771,477	1,472,000	1,363,717	Actions privilégiées	24
3,039,291	4,098,904	3,777,101	Actions ordinaires	25
277,731	1,073,045	1,032,094	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,371,761	2,574,600	2,470,939	Bénéfices non distribués	27
36,687	47,553	146,818	Excédent de la valeur estimative des immobilisation sur le coût déprécié	28
5,496,947	**9,266,102**	**8,790,669**	**Total, capital propre**	29
14,949,684	**25,309,613**	**22,562,376**	**TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE**	30

[1] Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin l'année civile.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1989 and 1990[1]

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Operating revenue accounts			
	Sales			
1	Foreign	-	-	-
2	Canadian and other sales	4,162,901	1,886,717	6,049,618
3	Sales of products extracted from gas	1,486	542	2,028
4	Transportation and storage of gas of others	119,469	74,199	193,668
5	Other operating revenue	108,602	24,837	133,439
6	**Total operating revenue[2]**	**4,392,458**	**1,986,295**	**6,378,753**
	Operating expense accounts			
	Gas supply			
7	Gas purchases	2,957,830	1,042,419	4,000,249
8	Exchange gas	-	3,587	3,587
9	Gas withdrawn from underground storage	115,339	31,892	147,231
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(108,871)	(30,564)	(139,435)
11	Gas used (credit)	(1,313)	(1,930)	(3,243)
12	**Total gas supply**	**2,962,985**	**1,045,404**	**4,008,389**
13	Exploration and development operations	-	1,364	1,364
14	Gathering of gas by others	353	3,757	4,110
15	Other gathering operations	-	10,115	10,115
16	Products extraction operation	-	249	249
17	Investments inforeign securities	-	7	7
18	Local storage operation	1,772	2,098	3,870
19	Underground storage operation	8,790	1,533	10,323
20	Transmission operation	3,734	55,949	59,683
21	Distribution operation	113,338	62,238	175,576
22	General operation	20,921	23,866	44,787
23	Administrative and general expenses	291,363	205,326	496,689
24	Maintenance expenses	52,225	32,563	84,788
25	Depreciation	199,451	89,161	288,612
26	Amortization	19,625	7,761	27,386
27	Municipal and other taxes	53,306	99,146	152,452
28	Rent for gas plant leased from others	-	-	-
29	**Total purchases, operation and maintenance**	**3,727,863**	**1,640,537**	**5,368,400**
30	**Net revenue from operations**	**664,595**	**345,758**	**1,010,353**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1989 et 1990[1]

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			
	1990	1989		No
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Comptes des revenus d'exploitation	
			Ventes	
1,136,214	1,136,214	1,070,809	À l'étranger	1
1,675,996	7,725,614	8,001,117	Au Canada et autres ventes	2
-	2,028	15,559	Ventes de produits extraits du gaz	3
2,205,770	2,399,438	1,856,262	Transport et stockage de gaz appartenant à tiers	4
14,439	147,878	142,819	Autres revenus d'exploitation	5
5,032,419	**11,411,172**	**11,094,566**	**Total, revenus d'exploitations[2]**	6
			Comptes des frais d'exploitation	
			Approvisionnement en gaz	
2,416,518	6,416,767	6,548,498	Achats de gaz	7
-	3,587	279	Échanges de gaz	8
-	147,231	130,853	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	(139,435)	(108,073)	Gaz livré dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
-	(3,243)	(7,561)	Gaz utilisé (crédit)	11
2,416,518	**6,424,907**	**6,563,996**	**Total, approvisionnement en gaz**	12
-	1,364	1,249	Exploration et mise en valeur	13
18	4,128	3,112	Collecte de gaz par des tiers	14
12,038	22,153	17,519	Autres travaux de collecte	15
21,090	21,339	19,413	Extraction des produits	16
-	7	140	Fabrication de gaz	17
-	3,870	3,093	Stockage local	18
272,167	282,490	15,806	Stockage souterrain	19
635,855	695,538	634,324	Transport	20
-	175,576	177,557	Distribution	21
29,339	74,126	94,018	Exploitation générale	22
145,746	642,435	535,509	Frais généraux et d'administration	23
65,457	150,245	137,178	Frais d'entretien	24
293,016	581,628	531,518	Dépréciation	25
2,059	29,445	18,462	Amortissement	26
105,962	258,414	232,669	Taxes municipales et autres	27
483	483	-	Loyer des installations de gazoduc louées de tiers	28
3,999,748	**9,368,148**	**8,985,563**	**Total, achats, exploitation et entretien**	29
1,032,671	**2,043,024**	**2,109,033**	**Revenues nets d'exploitation**	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1989 and 1990[1] - Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Other income			
1	Revenue from other plant	-	-	-
2	Non-operating revenue	5,554	4,858	10,412
	Income from investments			
3	Dividends	35,364	430	35,794
4	Other	-	-	-
5	Income from affiliated companies	9,129	10,836	19,965
6	Income from sinking and other funds	433	-	433
7	Gain on foreign exchange	59	26	85
8	Other income	7,510	2,145	9,655
9	Extraordinary income	-	-	-
10	**Total other income**	**58,049**	**18,295**	**76,344**
	Other deductions			
11	Expenses of other plant	47	-	47
12	Non-operating expense	-	4,777	4,777
13	Other interest	63,976	17,182	81,158
14	Interest during construction (credit)	(10,620)	(2,317)	(12,937)
15	Loss on foreign exchange	-	8	8
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-	-
17	Other income deductions	-	94	94
18	Extraordinary income deductions	570	1,535	2,105
19	**Total other deductions**	**53,973**	**21,279**	**75,252**
	Fixed charges			
20	Interest on long-term debt	281,221	88,043	369,264
21	Amortization of debt discount premium and expense	1,822	-	1,822
22	Interest on amounts due affiliated companies	1,193	83,006	84,199
23	**Total fixed charges**	**284,236**	**171,049**	**455,285**
24	**Total net income before income taxes**	**384,435**	**171,725**	**556,160**
	Provision for income tax			
25	Estimated income tax payable for the current period	83,173	43,728	127,079
26	Deferred income tax	40,996	-	40,818
27	**Net income after taxes**	**260,266**	**127,997**	**388,263**

[1] Intercompany transactions eliminated.

[2] Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 for Alberta includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1989 et 1990[1] - fin

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			No
	1990	1989		
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Autres revenus	
50,129	50,129	39,091	Revenus des autres installations	1
227,123	237,535	216,946	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements	
70,163	105,957	97,556	Dividendes	3
-	-	-	Autres	4
113,537	133,502	312,643	Revenus provenant de filiales	5
25,889	26,322	290	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
13,540	13,625	40,246	Profit réalisé sur le change étranger	7
33,262	42,917	17,536	Autres revenus	8
4,078	4,078	-	Revenus extraordinaires	9
537,721	**614,065**	**724,488**	**Total, autres revenus**	10
			Autres déductions	
-	47	37,682	Dépenses des autres installations	11
254,260	259,037	276,881	Frais non attribuables à l'exploitation	12
23,429	104,587	99,027	Autre intérêt	13
(48,032)	(60,969)	(53,618)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
852	860	614	Perte sur le change étranger	15
-	-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
20,467	20,561	228,289	Autres déductions du revenu	17
923	3,028	1,453	Déductions du revenu extraordinaire	18
251,899	**327,151**	**590,328**	**Total, autres déductions**	19
			Frais fixes	
747,969	1,117,233	999,703	Intérêt sur la dette à long terme	20
30,327	32,149	29,742	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
40,788	124,987	48,371	Intérêt sur les montants dus aux filiales	22
819,084	**1,274,369**	**1,077,816**	**Total, frais fixes**	23
499,409	**1,055,569**	**1,165,347**	**Total, revenu net avant impôt sur le revenu**	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
48,500	175,579	202,211	Impôt estimatif pour la période courante	25
2,423	43,241	61,323	Impôt différé	26
448,486	**836,749**	**901,813**	**Revenu net après impôt**	27

[1] Les transactions entre les sociétés sont exclues.

[2] Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes du tableau 1 en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de la fin de l'année civile. En plus, le tableau 1 pour l'Alberta inclut les ventes provenant directement des pipe lines sans passer par l'intermédiaire des services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons faites aux consommateurs industriels directement par les producteurs du gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la categorie "revenus d'exploitation".

TABLE 13. Statement of Changes in Financial Position, 1988-1990

TABLEAU 13. État des changements et situation financière, 1988-1990

	Distribution systems Réseaux de distribution			Transport systems Réseaux de transport		
	1990	1989	1988	1990	1989	1988
	millions of dollars - millions de dollars					
Source of funds - Source de fonds						
Internal sources[1] - Sources de provenance interne[1]	388.3	477.4	604.9	448.5	424.4	557.7
From operations - Opérations						
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	185.1	29.1	79.1	262.7	181.1	150.3
Working capital generated from operations - Total - Fonds de roulement engendré par les opérations	**573.4**	**506.5**	**684.0**	**711.2**	**605.5**	**708.0**
External sources - Sources de provenance externe						
Long-term funds - Fonds à long terme	176.5	570.9	(72.4)	1,306.4	801.3	399.3
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	152.5	46.2	146.2	219.3	(282.0)	566.6
Deferred credits - Crédits différés	70.2	(54.1)	63.6	(95.3)	(20.5)	(22.6)
Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période	**972.6**	**1,069.5**	**821.4**	**2,141.6**	**1,104.3**	**1,651.3**
Disposition of funds - Emploi des fonds						
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	859.9	484.6	570.2	1,603.8	1,142.4	227.5
Deferred debits - Débits différés	(6.6)	15.3	(57.9)	100.2	(60.6)	(27.0)
Investments - Investissements	(29.0)	(220.8)	183.2	(7.8)	(439.2)	850.0
Dividends - Dividendes	373.2	797.1	297.9	360.0	674.9	384.8
Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période	**1,197.5**	**1,076.2**	**993.4**	**2,056.2**	**1,317.5**	**1,435.3**
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	(224.9)	(6.7)	(172.0)	85.4	(213.2)	216.0
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	(227.1)	(220.4)	(48.4)	(225.8)	(12.6)	(228.6)
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(452.0)	(227.1)	(220.4)	(140.4)	(225.8)	(12.6)

[1] Intercompany transactions eliminated.

[1] Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1990

TABLEAU 14. Salariés et rémunérations, services de gaz, 1990

	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel		Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'années
		thousands of dollars milliers de dollars		thousands of dollars milliers de dollars
Management - Direction				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	136		30	
Transmission - Transport	218		69	
Distribution	1,012		2	
Sales - Ventes	310		1	
Administration	1,346		325	
Total	**3,022**	**174,267**	**427**	**41,041**
Wage earners - Salariés				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	85		390	
Transmission - Transport	360		2,028	
Distribution	4,918		18	
Sales - Ventes	495		2	
Administration	3,963		3,049	
Total	**9,821**	**351,082**	**5,487**	**264,736**
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	**12,843**	**525,349**	**5,914**	**305,777**

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1989 and 1990

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewanp	Alberta
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	1989					
	Field and processing plants					
	Supply					
1	Gross new production	-	-	492.5	6 043.0	116 361.3
2	Less field flared and waste	-	-	-	375.1	1 966.5
3	Net new production	-	-	492.5	5 667.8	114 394.8
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	14 647.5
6	**Net withdrawals**	**-**	**-**	**492.5**	**5 667.8**	**99 747.3**
	Disposition					
7	Field disposition and uses	-	-	-	447.6	1 732.9
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	103.0	1 009.6
	Processing plant disposition and uses					
9	Processing shrinkage	-	-	-	36.2	12 706.0
10	Other disposition and uses	-	-	-	76.8	4 806.9
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	1.4	-312.6
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	492.5	4 841.3	79 804.5
14	**Total disposition**	**-**	**-**	**492.5**	**5 667.8**	**99 747.3**
	Gas utilities					
	Supply					
15	**Total marketable gas**	**-**	**-**	**492.5**	**4 841.3**	**79 804.5**
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	372.8	7 062.9
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts[2]	-	-	269.3	-	38.0
19	**Total supply of marketable gas**	**-**	**-**	**761.8**	**5 214.1**	**86 905.4**
	Disposition					
	Sales					
20	British Columbia	-	-	-	-	254.9
21	Alberta	-	-	-	-	17 394.6
22	Saskatchewan	-	-	-	1 586.9	189.3
23	Manitoba	-	-	-	-	1 830.9
24	Ontario	-	-	761.8	3 082.9	15 829.9
25	Quebec	-	-	-	-	5 318.3
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	**Total sales**	**-**	**-**	**761.8**	**4 669.9**	**40 817.9**
29	Exports	-	-	-	-	33 773.1
30	Other deliveries[3]	-	-	-	264.6	2 578.7
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	191.4	6 460.3
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-0.9	62.1
33	Pipe line fuel	-	-	-	1.5	3 101.0
34	Pipe line losses, etc.	-	-	-	87.7	-67.7
35	**TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS**	**-**	**-**	**761.8**	**5 214.2**	**86 905.4**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1989 et 1990

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		No
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
					1989	
					Gisements et usines de traitment	
					Approvisionnement	
13 353.1	232.0[1]	136 481.9	...	136 481.9	Nouvelle production brute	1
28.4	60.9	2 430.9	...	2 430.9	Moins gaz brûle sur les chantiers et pertes	2
13 324.7	171.1	134 051.0	...	134 051.0	Nouvelle production nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
536.3	-	15 345.4	...	15 345.4	Moins gaz injecté et stocké	5
12 788.4	**171.1**	**118 705.6**	**...**	**118 705.6**	**Prélèvements nets**	6
					Utilisation	
42.2	-	2 222.7	...	2 222.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
4.9	-	1 117.5	...	1 117.5	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement	
1 299.7	11.4	14 053.3	...	14 053.3	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
548.2	25.1	5 457.0	...	5 457.0	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres emplois	11
49.5	-	-261.7	...	-261.7	Rectifications	12
10 843.9	134.6	96 116.8	...	96 116.8	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
12 788.4	**171.1**	**118 705.6**	**...**	**118 705.6**	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement	
10 843.9	**134.6**	**96 116.8**	**-**	**96 116.8**	**Total du gaz commercialisable**	15
352.2	-	7 787.9	-	7 787.9	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	771.7	771.7	Importations	17
-	-	307.3	-	307.3	Autres arrivages[2]	18
11 196.1	**134.6**	**104 212.0**	**771.7**	**104 983.7**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	19
					Utilisation	
					Ventes	
5 180.0	74.6	5 509.5	-	5 509.5	Colombie-Britannique	20
-	-	17 394.6	2.2	17 396.8	Alberta	21
-	-	1 776.2	-	1 776.2	Saskatchewan	22
-	-	1 830.9	-	1 830.9	Manitoba	23
-	-	19 674.6	769.5	20 444.1	Ontario	24
-	-	5 318.3	-	5 318.3	Québec	25
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	60.2	60.0	-	60.0	Territoires du Nord-Ouest	27
5 180.0	**134.6**	**51 564.1**	**771.7**	**52 335.8**	**Total des ventes**	28
4 138.6	-	37 911.7	-	37 911.7	Exportations	29
1 171.5	-	4 194.8	-	4 194.8	Autres livraisons[3]	30
301.6	-	6 953.3	-	6 953.3	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
6.8	-	68.0	-	68.0	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
322.0	-	3 424.5	-	3 424.5	Gaz consommé dans les réseaux	33
75.6	-	95.6	-	95.6	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
11 196.1	**134.6**	**104 212.0**	**771.7**	**104 983.7**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE**	35

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1989 and 1990 - Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewanp	Alberta
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	1990					
	Field and processing plants					
	Supply					
1	Gross new production	-	-	449.1	7 201.6p	118 288.9p
2	Less field flared and waste	-	-	-	467.0p	1 975.8
3	Net new production	-	-	449.1	6 734.6p	116 313.1
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	182.6p	13 011.2
6	**Net withdrawals**	**-**	**-**	**449.1**	**6 552.0p**	**103 301.9**
	Disposition					
7	Field disposition and uses	-	-	-	598.2p	2 071.4
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	129.1p	1 184.9
	Processing plant disposition and uses					
9	Processing shrinkage	-	-	-	79.5p	12 893.5
10	Other disposition and uses	-	-	-	99.9p	4 930.4
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	-2.1p	7.5p
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	449.1	5 648.4	82 214.2
14	**Total disposition**	**-**	**-**	**449.1**	**6 552.0p**	**103 301.9**
	Gas utilities					
	Supply					
15	**Total marketable gas**	**-**	**-**	**449.1**	**5 648.4**	**82 214.2**
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	401.3	5 769.8
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts[2]	-	-	278.2	-	0.8
19	**Total supply of marketable gas**	**-**	**-**	**727.3**	**6 049.7**	**87 984.8**
	Disposition					
	Sales					
20	British Columbia	-	-	-	-	204.4
21	Alberta	-	-	-	-	17 099.2
22	Saskatchewan	-	-	-	1 677.1	14.1
23	Manitoba	-	-	-	-	1 928.8
24	Ontario	-	-	727.3	3 547.2	14 244.0
25	Quebec	-	-	-	-	5 542.8
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	**Total sales**	**-**	**-**	**727.3**	**5 224.3**	**39 033.3**
29	Exports	-	-	-	-	36 950.2
30	Other deliveries[3]	-	-	-	313.9	2 388.9
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	412.8	7 214.5
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-0.4	40.3
33	Pipe line fuel	-	-	-	2.9	3 275.1
34	Pipe line losses, etc.	-	-	-	96.2	-917.5
35	**TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS**	**-**	**-**	**727.3**	**6 049.7**	**87 984.8**

[1] Includes 76.4 million cubic metres of Pointed Mountain gas, produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.
[2] Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

[3] Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
[4] Includes 161.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.
Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1989 et 1990 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		No
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
					1990	
					Gisements et usines de traitment	
					Approvisionnement	
12 748.6	202.3[4]	138 890.5	...	138 890.5	Nouvelle production brute	1
98.1	55.4	2 596.3	...	2 596.3	Moins gaz brûle sur les chantiers et pertes	2
12 650.5	146.9	136 294.2	...	136 294.2	Nouvelle production nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
48.2	-	13 242.0	...	13 242.0	Moins gaz injecté et stocké	5
12 602.3	**146.9**	**123 052.2**	**...**	**123 052.2**	**Prélèvements nets**	6
					Utilisation	
371.4	-	3 041.0	...	3 041.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
6.2	-	1 320.2	...	1 320.2	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement	
1 382.0	9.0	14 364.0	...	14 364.0	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
511.7	14.2	5 556.2	...	5 556.2	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres emplois	11
-4.4	-	-	...	-	Rectifications	12
10 335.4	123.7	98 770.8	...	98 770.8	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
12 602.3	**123.7**	**123 052.2**	**...**	**123 052.2**	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement	
10 335.4	**123.7**	**98 770.8**	**-**	**98 770.8**	**Total du gaz commercialisable**	15
363.3	-	6 534.4	-	6 534.4	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	640.9	640.9	Importations	17
-	-	279.0	-	279.0	Autres arrivages[2]	18
10 698.7	**123.7**	**105 584.2**	**640.9**	**106 225.1**	**Approvisionnement total en gaz commercialisable**	19
					Utilisation	
					Ventes	
4 517.9	59.5	4 781.8	-	4 781.8	Colombie-Britannique	20
318.8	-	17 418.0	2.1	17 420.1	Alberta	21
-	-	1 691.2	-	1 691.2	Saskatchewan	22
-	-	1 928.8	-	1 928.8	Manitoba	23
-	-	18 518.5	638.8	19 157.3	Ontario	24
-	-	5 542.8	-	5 542.8	Québec	25
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	64.2	64.2	-	64.2	Territoires du Nord-Ouest	27
4 836.7	**123.7**	**49 945.3**	**640.9**	**50 586.2**	**Total des ventes**	28
3 715.8	-	40 666.0	-	40 666.0	Exportations	29
1 252.8	-	3 955.6	-	3 955.6	Autres livraisons[3]	30
486.8	-	8 114.1	-	8 114.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
-4.1	-	35.8	-	35.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
244.8	-	3 522.8	-	3 522.8	Gaz consommé dans les réseaux	33
165.9	-	-655.4	-	-655.4	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
10 698.7	**123.7**	**105 584.2**	**640.9**	**106 225.1**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE**	35

[1] Inclut 76.4 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.
[2] Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.
[3] Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
[4] Inclut 161.7 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et du transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1977-1990

No.		1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
		millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
	Supply of natural gas								
	Gross new production								
1	Northwest Territories	49 149	69 856	64 300	50 700	46 600	55 800	226 600	234 600
2	British Columbia	11 885 115	10 606 821	12 015400	9 439 200	8 801 000	8 117 500	7 890 000	8 307 000
3	Alberta	89 637 048	88 558 777	93 108 900	89 124 500	88 762 600	90 176 300	87 185 300	92 889 200
4	Saskatchewan	1 648 907	1 553 640	1 559 200	1 590 600	1 498 400	1 619 700	1 669 300	2 126 400
5	Ontario	241 523	311 861	291 700	363 100	417 566	433 600	460 900	485 900
6	Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
7	New Brunswick	2 436	2 399	2 800	2 400	2 047	1 700	1 600	1 000
8	**Total**	**103 464 178**	**101 103 354**	**107 042 300**	**100 570 500**	**99 528 213**	**100 404 600**	**97 433 700**	**104 044 100**
	Field flared and waste								
9	Northwest Territories	40 197	59 432	52 700	42 500	36 800	43 300	28 200	25 600
10	British Columbia	109 969	120 620	96 000	90 800	93 800	90 400	101 700	113 200
11	Alberta	890 117	969 464	1 276 100	1 256 600	1 249 300	1 226 900	1 363 200	1 839 100
12	Saskatchewan	196 255	195 151	143 500	274 200	199 000	152 600	218 800	264 900
13	**Total**	**1 236 538**	**1 344 667**	**1 568 300**	**1 664 100**	**1 578 900**	**1 513 200**	**1 711 900**	**2 242 800**
	Net new production								
14	Northwest Territories	8 952	10 424	11 600	8 200	9 800	12 500	198 400	209 000
15	British Columbia	11 775 146	10 486 201	11 919 400	9 348 400	8 707 200	8 027 100	7 788 300	8 193 800
16	Alberta	88 746 931	87 589 313	91 832 800	87 867 900	87 513 300	88 949 400	85 822 100	91 050 100
17	Saskatchewan	1 452 652	1 358 489	1 415 700	1 316 400	1 299 400	1 467 100	1 450 500	1 861 500
18	Ontario	241 523	311 861	291 700	363 100	417 566	433 600	460 900	485 900
19	Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
20	New Brunswick	2 436	2 399	2 800	2 400	2 047	1 700	1 600	1 000
21	**Total (8 - 13)**	**102 227 640**	**99 758 687**	**105 474 000**	**98 906 400**	**97 949 313**	**98 891 400**	**95 721 800**	**101 801 300**
	Withdrawals from utility storage								
22	British Columbia	15 580	13 917	4 483	24 039	4 819	15 739	4 639	39 416
23	Alberta	333 050	186 932	28 541	162 219	157 517	615 916	360 468	384 971
24	Saskatchewan	223 195	325 246	272 065	312 194	217 136	468 756	406 454	378 971
25	Ontario	3 474 098	3 469 517	3 659 065	4 314 577	3 378 533	3 487 848	3 598 329	3 613 995
26	Quebec	-	-	-	-	28 180	37 027	56 885	40 108
27	**Total**	**4 045 923**	**3 995 612**	**3 964 154**	**4 813 029**	**3 758 005**	**4 625 286**	**4 426 775**	**4 457 461**
28	Other receipts	470 185	561 413	951 788	703 007	624 308	517 598	527 916	619 320
29	**Total domestic supply (21 + 27 + 28)**	**106 743 748**	**104 315 712**	**110 389 942**	**104 422 436**	**102 359 806**	**104 034 284**	**100 676 491**	**106 878 081**
	Imports								
30	Alberta	822	1 844	2 161	3 189	3 016	4 584	3 843	3 581
31	Ontario	-	-	-	-	-	-	-	-
32	**Total**	**822**	**1 844**	**2 161**	**3 189**	**3 016**	**4 584**	**3 843**	**3 581**
33	Residual error of estimate	+269 497	+85 424	+263 955	-288 182	-393 928	-219 177	-937 442	-444 037
34	**TOTAL SUPPLY**	**107 014 067**	**104 402 980**	**110 656 058**	**104 137 443**	**101 968 894**	**103 819 691**	**99 742 892**	**106 437 625**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1977-1990

1985	1986	1987	1988	1989	1990		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement en gaz naturel	
						Nouvelle production brute	
448 400	518 300	472 000	292 900	232 000	202 300	Territoires du Nord-Ouest	1
8 873 000	8 531 500	9 876 200	10 853 600	13 353 100	12 748 600	Colombie-Britannique	2
99 131 100	96 147 100	102 339 800	115 624 600	116 361 300	118 288 900	Alberta	3
2 339 000	2 538 100	3 276 000	4 795 700	6 043 000	7 201 600	Saskatchewan	4
521 100	504 000	507 500	508 600	492 500	449 100	Ontario	5
-	-	-	-	-	-	Québec	6
900	800	700	-	-	-	Nouveau-Brunswick	7
111 313 500	**108 239 800**	**116 472 200**	**132 075 400**	**136 481 900**	**138 890 500**	**Total**	8
						Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	
180 700	119 300	94 700	87 800	60 900	55 400	Territoires du Nord-Ouest	9
109 800	116 100	102 700	114 000	28 400	98 100	Colombie-Britannique	10
2 058 300	1 969 200	2 104 700	2 228 400	1 966 500	1 975 800	Alberta	11
285 200	334 600	210 000	419 800	375 100	467 000	Saskatchewan	12
2 634 000	**2 539 200**	**2 512 100**	**2 850 000**	**2 430 900**	**2 596 300**	**Total**	13
						Nouvelle production nette	
267 700	399 000	377 300	205 100	171 100	146 900	Territoires du Nord-Ouest	14
8 763 200	8 415 400	9 773 500	10 739 600	13 324 700	12 650 500	Colombie-Britannique	15
97 072 800	94 177 900	100 235 100	113 396 200	114 394 800	116 313 100	Alberta	16
2 053 800	2 203 500	3 066 000	4 375 900	5 667 800	6 734 600	Saskatchewan	17
521 100	504 000	507 500	508 600	492 500	449 100	Ontario	18
-	-	-	-	-	-	Québec	19
900	800	700	-	-	-	Nouveau-Brunswick	20
108 679 500	**105 700 600**	**113 960 100**	**129 225 400**	**134 051 000**	**136 294 200**	**Total**	21
						Prélèvement d'utilité de gaz stocké	
72 460	4 083	17 424	84 852	352 475	363 322	Colombie-Britannique	22
585 926	418 930	686 542	889 452	1 008 445	969 368	Alberta	23
306 305	161 658	139 848	110 500	373 008	401 221	Saskatchewan	24
4 447 692	3 873 007	4 658 827	5 416 413	6 053 994	4 800 024	Ontario	25
68 213	35	-	-	-	-	Québec	26
5 480 596	**4 457 713**	**5 502 641**	**6 501 217**	**7 787 872**	**6 533 935**	**Total**	27
609 988	500 759	578 954	274 745	307 301	278 825	Autres arrivages	28
114 770 084	**110 659 072**	**120 041 695**	**136 001 362**	**142 146 173**	**143 106 960**	**Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)**	29
						Importations	
5 052	2 536	1 128	1 099	2 329	2 135	Alberta	30
-	257 814	92 139	383 388	769 518	638 810	Ontario	31
5 052	**260 350**	**93 267**	**384 487**	**771 847**	**640 945**	**Total**	32
+231 516	+537 661	-107 542	-154 337	-13 927	368 728	Erreur résiduelle du calcul	33
115 006 652	**111 457 083**	**120 134 962**	**136 231 512**	**142 904 093**	**143 475 688**	**TOTAL, APPROVISIONNEMENT**	34

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1977-1990 - Concluded

No.		1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
		millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
	Demand for natural gas								
	Sales								
35	Residential	8 891 515	9 319 943	9 602 586	9 816 146	9 795 454	12 252 857	11 374 119	12 132 151
36	Commercial	8 424 698	9 025 028	9 264 172	10 119 984	10 128 212	9 976 908	9 506 341	10 064 287
37	Industrial	23 230 842	23 400 283	24 628 329	23 964 983	22 962 787	21 658 444	22 949 650	25 361 912
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-	-
39	**Total**	**40 547 055**	**41 745 254**	**43 495 087**	**43 901 113**	**42 886 453**	**43 888 209**	**43 830 110**	**47 558 350**
40	Other use	1 431 180	1 348 396	1 601 121	542 918	624 823	594 276	492 868	509 161
	Exports								
41	British Columbia	19 164 690	16 829 986	18 931 820	14 348 972	12 414 920	12 187 296	11 229 489	11 027 609
42	Alberta	895 726	795 494	851 790	633 125	591 053	394 339	110 615	186 962
43	Saskatchewan	-	-	-	-	-	1 606 944	3 756 360	3 712 686
44	Manitoba	7 718 996	6 858 284	7 935 443	6 872 866	7 237 159	6 779 444	3 960 862	5 251 951
45	Ontario	419 620	356 929	496 159	588 400	1 210 703	1 100 658	981 397	1 080 890
46	Quebec	120 733	119 663	128 740	119 479	129 991	128 016	130 589	141 486
47	**Total**	**28 319 765**	**24 960 356**	**28 343 952**	**22 562 842**	**21 583 826**	**22 196 697**	**20 169 312**	**21 401 584**
	Re-injected and stored								
48	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-	-
49	British Columbia	58 582	37 062	45 018	48 622	43 350	49 521	85 982	75 634
50	Alberta	11 105 987	11 478 216	11 469 570	12 179 006	12 455 840	12 360 339	12 590 944	12 112 364
51	Saskatchewan	307 187	408 428	566 334	368 568	458 772	539 046	321 380	350 433
52	Ontario	4 222 095	3 689 593	3 483 553	3 387 292	3 576 567	4 210 487	2 552 097	3 884 626
53	Quebec	10 113	84 135	142 237	255 620	203 457	211 126	192 556	189 226
54	**Total (8 - 13)**	**15 703 964**	**15 697 434**	**15 706 712**	**16 239 108**	**16 737 986**	**17 370 519**	**15 742 959**	**16 612 283**
	Consumption and losses in production								
55	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	35 100	30 500
56	British Columbia	2 205 605	1 990 541	2 158 900	1 678 600	1 660 400	1 496 600	1 424 200	1 577 000
57	Alberta	16 057 977	16 269 075	16 794 600	16 661 100	15 723 400	15 636 500	15 303 000	15 962 400
58	Saskatchewan	268 180	279 369	276 300	204 900	161 300	333 500	485 400	534 100
59	Ontario	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
61	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
62	**Total (8 - 13)**	**18 531 762**	**18 538 985**	**19 299 800**	**18 544 600**	**17 545 100**	**17 466 600**	**17 247 700**	**18 104 000**
	Pipe line consumption and inventories								
63	Consumption in pipe lines	2 672 929	2 149 020	2 439 940	2 041 865	2 139 390	1 959 446	1 316 066	1 828 478
64	Line pack changes	76 909	48 959	103 401	16 814	57 388	124 767	6 435	-20 268
65	Residual error of estimate	-269 497	-85 424	-263 955	288 182	393 928	219 177	937 442	444 037
66	**TOTAL DEMAND**	**107 014 067**	**104 402 980**	**110 656 058**	**104 137 442**	**101 968 894**	**103 819 691**	**99 742 892**	**106 437 625**
67	**Total consumption (66 - 54)**	**91 310 103**	**88 705 546**	**94 949 346**	**87 898 334**	**85 230 908**	**86 449 172**	**83 999 933**	**89 825 342**
68	**Total domestic consumption (67 - 47)**	**62 990 338**	**63 745 190**	**66 605 394**	**65 335 492**	**63 647 082**	**64 252 475**	**63 830 621**	**68 423 758**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1977-1990 - fin

1985	1986	1987	1988	1989	1990		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Demande de gaz naturel	
						Ventes	
12 762 512	12 192 127	11 462 908	12 784 179	13 871 388	13 515 341	Domestiques	35
10 668 759	10 362 184	9 728 176	10 737 127	11 496 064	11 200 583	Commercialles	36
26 690 853	25 498 540	24 780 448	25 522 285	26 908 241	25 783 899	Industrielles	37
-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
50 122 124	**48 052 851**	**45 971 532**	**49 043 591**	**52 275 693**	**50 499 823**	**Total**	39
380 465	994 264	2 125 687	3 673 908	4 194 833	3 971 959	Autres usages	40
						Exportations	
14 406 403	12 765 918	17 646 534	18 131 561	19 104 454	19 080 857	Colombie-Britannique	41
275 547	214 550	191 895	225 851	291 517	271 472	Alberta	42
4 172 684	2 502 173	4 857 756	8 791 228	9 003 931	9 529 166	Saskatchewan	43
5 697 249	4 224 259	3 594 853	6 326 226	7 108 113	8 472 060	Manitoba	44
1 454 697	1 237 683	1 563 492	2 211 194	2 031 534	2 923 861	Ontario	45
147 546	145 502	154 249	226 765	372 102	411 363	Québec	46
26 154 126	**21 090 085**	**28 008 779**	**35 912 825**	**37 911 651**	**40 688 749**	**Total**	47
						Injecté et stocké	
-	116 800	128 500	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	48
104 819	83 974	64 903	117 785	828 982	534 954	Colombie-Britannique	49
12 297 856	14 565 176	14 558 596	15 746 246	15 503 950	13 766 827	Alberta	50
228 378	394 877	189 921	249 900	191 486	574 185	Saskatchewan	51
3 521 418	4 416 725	4 346 244	5 273 950	5 612 703	6 480 237	Ontario	52
124 930	249 617	397 167	-	-	-	Québec	53
16 277 401	**19 827 169**	**19 685 331**	**21 387 881**	**22 137 121**	**21 356 203**	**Total**	54
						Consommation et pertes dans la production	
38 600	81 600	83 000	67 100	36 500	23 200	Territoires du Nord-Ouest	55
1 626 500	1 581 500	1 543 900	1 559 400	1 895 000	1 759 600	Colombie-Britannique	56
17 864 400	18 013 000	19 376 600	20 636 500	20 255 400	21 080 200	Alberta	57
396 000	333 800	688 000	703 600	663 600	906 700	Saskatchewan	58
-	-	-	-	-	-	Ontario	59
-	-	-	-	-	-	Québec	60
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	61
19 925 500	**20 009 900**	**21 691 500**	**22 966 600**	**22 850 500**	**23 769 700**	**Total**	62
						Consommation dans les pipe-lines et inventoires	
2 355 801	2 056 381	2 485 970	3 222 585	3 424 489	3 522 815	Consommation dans les pipe-lines	63
22 751	36 094	-48 921	-130 215	95 879	35 167	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	64
-231 516	-537 661	107 542	154 337	13 927	-368 728	Erreur résiduelle du calcul	65
115 006 652	**111 457 083**	**120 134 962**	**136 231 512**	**142 904 093**	**143 475 688**	**TOTAL, DEMANDE**	66
98 729 251	**91 629 914**	**100 449 631**	**114 843 631**	**120 766 972**	**122 119 485**	**Total, consommation (66 - 54)**	67
72 575 125	**70 539 829**	**72 440 852**	**78 930 806**	**82 855 321**	**81 430 736**	**Total, consommation domestique (67 - 47)**	68

Glossary of Terms

Gas

Natural. A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Net production withdrawals. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

Marketable production. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

Liquefied natural (LNG). Natural gas cooled to -259^0 F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be re-gasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the re-gasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG). A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential service. Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

Terminologie

Gaz

Gaz naturel: Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz se trouvant dans les formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Prélèvements nets de production: La production de gaz disponible après les quantités brulées, perdues et réinjectées dans les gisements.

Production commercialisable: La quantité de gaz produite et disponible pour la vente en soustrayant les quantités brulées, les pertes, la réinjection, l'autoconsommation dans les gisements et les usines, la contraction pendant les processus de traitement et retraitement.

Gaz naturel liquifié (GNL): Gaz naturel dans les gisements et les usines refroidi à -259^0 F et formant ainsi un liquide, environ à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport sur de grande distances économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le refroidissement n'a aucuneffet sur la composition chimique du gaz et le GNL regazéifié est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même composition.

Gaz de pétrole liquéfé (GPL): Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux dans des conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un bordereau de vente.

Types de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Les types de service habituels destinés aux consommateurs finaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association sont:

Service domestique: Service contrôlé par un seul compteur, exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) et fourni à un logement résidentiel.

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Service commercial: Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêcheries, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou d'administration publique (le secteur public est ici assimilé à une industrie privée). Cette catégorie comprend les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Industrial service. Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Service industriel: Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Systems

Réseaux

Gathering. A network of pipelines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

Réseau de collecte: Réseau de pipelines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Transmission. Pipelines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipeline installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Réseau de transport: Pipelines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipeline reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz,** on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Distribution. A network of pipelines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Réseau de distribution: Réseau de pipelines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes finales. Par société de distribution de gaz, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

One Thousand Cubic Metres

Millier de mètres cubes

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Unité de mesure du volume de gaz la plus courante. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1,000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Peak Shaving

Nivelage des pointes

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.

Unaccounted For

Éléments non comptabilisés

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particulier les retards de facturation.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Cubic Metres-kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of **firm** service customers and higher priority users.

Average Interest on Long-term Debt

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Debt/Equity

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

Variable Costs/Total Revenue

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de volume dans les pipelines et des changements de température ou de pression dans le réseau.

Mètres cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement d'un millier de mètres cubes de gaz sur une distance d'un kilomètre. On calcule les tonnes métriques kilomètres en convertissant les mètres cubes kilomètres de gaz en tonnes métriques. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogramme par mètre cube.

Service continu

Service assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption de service. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence présente un obstacle à l'approvisionnement ordinaire des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

Service non prioritaire assuré aux clients aux termes de bordereaus de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients ayant droit au service **continu** et à celles des usagers prioritaires.

Intérêt moyen sur la dette à long terme

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dûs aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Dette/capital

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

Dette/Capital propre

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

Frais variables/revenus totaux

Frais variables (c.-à-d. les frais pour les achats totaux, les dépenses d'exploitation et l'entretien moins les dépenses générales, la dépréciation, l'amortissement et le loyer des installations de gazoduc louées) exprimés en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Profit Margin

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholders' Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Source of Funds

From operations - Net profit less the increase in retained earnings.

Expenses not requiring working capital - The amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

Long Term Funds - The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

Preferred, common and other equity - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Deferred credits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Disposition of Funds

Acquisition of fixed assets - The gross increase in plant capitalization during the fiscal period under review.

Deferred debits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Investments - The net increase in investments in the fiscal period under review.

Working capital - The excess of the total current assets over total current liabilities.

Marge bénéficiaire

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Rendement de l'investissement total

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

Rendement du capital propre

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Ratio du fonds de roulement

Les disponibilités sur les exigibilités.

Source des fonds

Fonds provenant des opérations - Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement - montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.

Fonds à long terme - Augmentation nette de la dette à long terme et des avances des sociétés affiliées.

Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres - Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Crédits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Emploi des fonds

Acquisition des immobilisation - Augmentation brute de la capitalisation des installations pendant la période fiscale étudiée.

Débits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

Investissements - Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

Fonds de roulement - Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.

ORDER FORM

Statistics Canada Publications

MAIL TO:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

FAX TO: (613) 951-1584

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

(Please print)

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

METHOD OF PAYMENT

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

Charge to my: ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

Catalogue Number	Title	Required Issue	Annual Subscription or Book Price			Qty	Total $
			Canada $	United States US$	Other Countries US$		

	SUBTOTAL	
Canadian customers add 7% Goods and Services Tax.	**GST (7%)**	
Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST.	**GRAND TOTAL**	

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

For faster service ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

PF 03681 1991-01

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

POSTEZ À :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

(En caractères d'imprimerie s.v.p.)

TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584

Le bon télécopié tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

MODALITÉS DE PAIEMENT

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

Portez à mon compte : ☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte _____

Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée	Abonnement annuel ou prix de la publication			Qté	Total $
			Canada $	États-Unis $ US	Autres pays $ US		

	TOTAL	
Les clients canadiens ajoutent la taxe de 7 % sur les produits et services.	**TPS (7 %)**	
Veuillez noter que les réductions s'appliquent au prix des publications et non au total général; ce dernier pouvant inclure des frais de port et de manutention particuliers et la TPS.	**TOTAL GÉNÉRAL**	

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada – Publications. Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

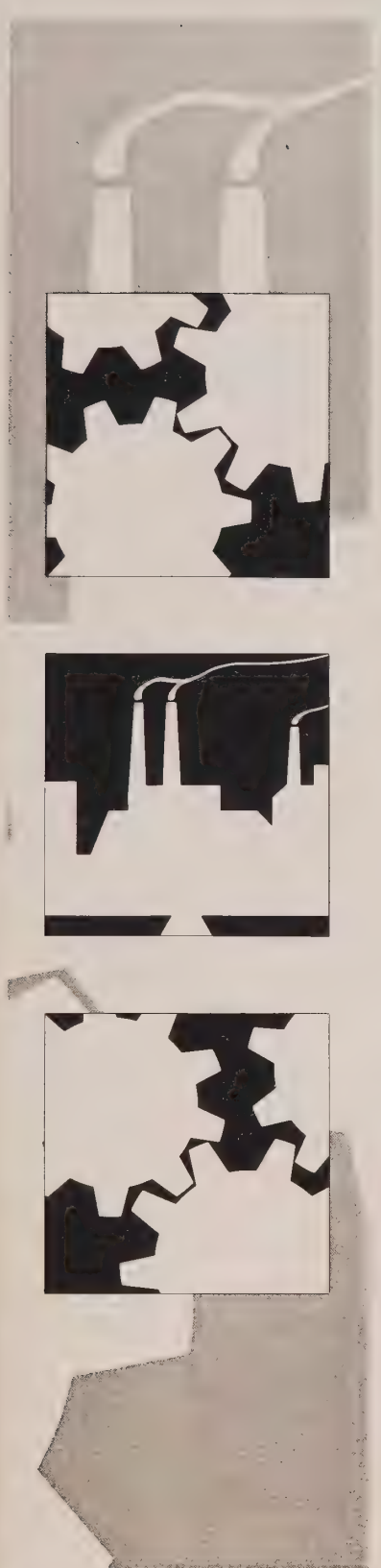
Pour un service plus rapide, composez ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

PF
03681
1991-01

This order coupon is available in English upon request

Statistique Canada Statistics Canada

Canada



Get the Facts On Canadian Manufacturing

PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS is the most comprehensive listing of the values and quantities of over 4500 commodities shipped by Canadian manufacturing firms.

The report provides a comparative analysis of all products manufactured in Canada for the years 1984, 1985, and 1986. It enables manufacturers, research consultants, trade and other organizations to evaluate their competitive position in the market place as well as to obtain an overview of the manufacturing sector.

Commodities listed range from hydraulic turbines to plastic drinking straws to pasta.

This is the last issue to use the Industrial Commodity Classification and includes provincial data for 1986.

Order your copy of **PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** (Cat. No. 31-211), $60 in Canada and US $72 in other countries, by writing to:

Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre. For faster service, call toll-free and use your VISA or MasterCard. 1-800-267-6677

Renseignez-vous sur les produits fabriqués au Canada

La publication intitulée **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** constitue la liste la plus exhaustive de la valeur et de la quantité de plus de 4 500 produits expédiés par les entreprises de fabrication canadiennes.

Le rapport fournit une analyse comparée de tous les produits fabriqués au Canada en 1984, 1985 et 1986. Il permet aux fabricants, aux experts-conseils en recherche et aux organismes commerciaux et autres d'évaluer leur place concurrentielle sur les marchés ainsi que d'obtenir un aperçu du secteur manufacturier.

Les produits énumérés vont des turbines hydrauliques aux pâtes alimentaires, en passant par les pailles en plastique.

Il s'agit du dernier numéro à se servir de la classification des produits industriels; il comprend des données provinciales pour 1986.

Pour commander votre exemplaire de **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** (n° 31-211 au catalogue), à raison de 60 $ au Canada et de 72 $ US dans les autres pays, veuillez écrire à :

Vente de publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Vous pouvez également communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. Pour un service plus rapide, composez sans frais le 1-800-267-6677 et servez-vous de votre carte VISA ou MasterCard.

How long would it take you to get 10,000 price quotes from 3,500 companies?

A lot longer than it takes to open a copy of **Industry Price Indexes.** Subscribe now, for the most extensive data available on Canadian manufacturing selling prices.

Industry Price Indexes are indispensable if you need current, consistent and reliable reports on price fluctuations at the Canadian factory gate. Uses include preparing escalation contracts, inventory management, charting trends, forecasting price changes or compiling data to create your own index.

This monthly publication covers raw materials, energy and over 700 commodities by 20 major groups. Items listed range from fish fillets to industrial furnaces, cattle to crude oil. Most commodities are reported at the national level, but some are given on a regional basis.

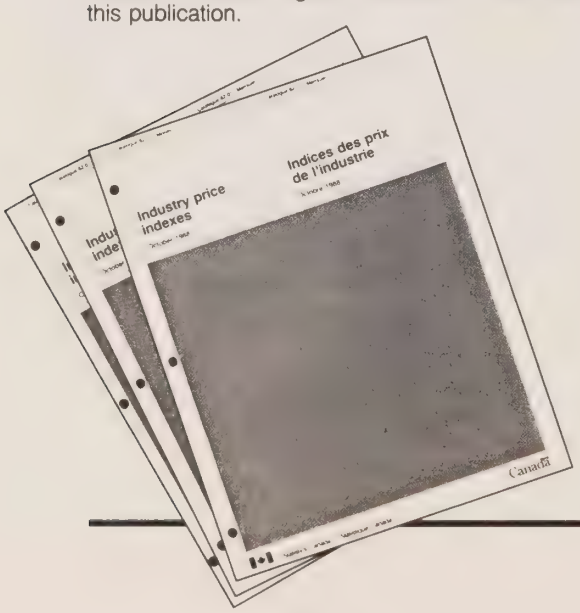
Each issue also provides a historical perspective, with tables of annual averages and monthly price indexes of commodities for the past five years.

As the only periodical of this scope and detail **Industry Price Indexes** is the recognized authority on changes in the selling prices of Canadian manufactured goods.

Get the facts.

A subscription to the monthly **Industry Price Indexes** (Catalogue No. 62-011) is $182 in Canada, US$218 in the United States and US$255 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.



Combien de temps vous faudrait-il pour obtenir 10 000 propositions de prix de 3 500 compagnies ?

Beaucoup plus de temps qu'il n'en faut pour lire un exemplaire d'**Indices des prix de l'industrie.** Abonnez-vous dès maintenant afin d'avoir accès aux données les plus complètes possible sur les prix de vente des manufacturiers canadiens.

Indices des prix de l'industrie est indispensable si vous avez besoin de rapports à jour, uniformes et fiables au sujet des fluctuations des prix à la production au Canada. Ces indices peuvent servir notamment à préparer des contrats d'indexation, à gérer des stocks, à suivre des tendances au moyen de graphiques, à prévoir des fluctuations de prix ou à compiler des données pour concevoir votre propre indice.

Cette publication mensuelle porte sur les matières premières, l'énergie et plus de 700 produits classés dans 20 grandes catégories. Les articles répertoriés vont des filets de poisson aux fours industriels en passant par les bovins et le pétrole brut. Pour la plupart des produits, les statistiques ont une portée nationale; toutefois, pour certains, elles revêtent un caractère régional.

Chaque numéro donne également une perspective historique; des tableaux indiquent les moyennes annuelles et les indices des prix mensuels des produits au cours des cinq dernières années.

Indices des prix de l'industrie est le seul périodique aussi complet et détaillé. Il fait autorité en ce qui touche les fluctuations des prix de vente des marchandises fabriquées au Canada.

Abonnez-vous !

L'abonnement au mensuel **Indices des prix de l'industrie** (n° 62-011 au catalogue) coûte 182 $ au Canada, 218 $ US aux États-Unis et 255 $ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

For faster service, using VISA or MasterCard, call toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte VISA ou MasterCard et composez sans frais le

1-800-267-6677

Catalogue 57-205 Annual

Gas utilities

Transport and distribution systems

1991

Catalogue 57-205 Annuel

Services de gaz

Réseaux de transport et de distribution

1991



Statistics Canada Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-3028

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-3028

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélinographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

Gas utilities

SIC 4611–4921

1991

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

Services de gaz

CTI 4611–4921

1991

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, Science and Technology, 1992

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

October 1992

Price: Canada: $27.00
United States: US$32.00
Other Countries: US$38.00

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1992

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Octobre 1992

Prix: Canada: 27 $
États-Unis: 32 $ US
Autres pays: 38 $ US

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistque Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

— nil or zero.

– amount too small to be expressed.

p preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

— néant ou zéro.

– nombres infimes.

p nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

Abréviations

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak,** Director, Industry Division
- **Brian Nemes,** Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia,** Chief, Energy Section

and

- **Gary Smalldridge,** Unit Head, Energy Section. Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak,** directeur, Division de l'industrie
- **Brian Nemes,** directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia,** chef, Section de l'énergie

et

- **Gary Smalldridge,** chef unité, Section de l'énergie. On peut télephoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.
♾

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.
♾

TABLE OF CONTENTS

PAGE

Introduction 5

Map

Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1991 9

Text Table

I. Selected Statistics 11

Table

1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1991 12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1991 14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1991 16
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1990 and 1991 18
5. Exports to and Imports from the United States, 1990 and 1991 22
6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1991 23
7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1984-1991 25
8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1991 27
9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1991 27
10. Property Account of Gas Utilities, 1990 and 1991 28
11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1990 and 1991 32
12. Income Statement of Gas Utilities, 1990 and 1991 36
13. Statement of Changes in Financial Position, 1989-1991 40
14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1991 41
15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1990 and 1991 42
16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1978-1991 46

Glossary of Terms 51

TABLE DES MATIÈRES

PAGE

Introduction 5

Carte

Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1991 9

Tableau

I. Statistiques choisies 11

Tableau

1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1991 12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1991 14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1991 16
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1990 et 1991 18
5. Commerce d'explortations et d'importations avec les États-Unis, 1990 et 1991 22
6. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1991 23
7. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1984-1991 25
8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1991 27
9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1991 27
10. Compte de propriété des services de gaz, 1990 et 1991 28
11. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1990 et 1991 32
12. État du revenu des services de gaz, 1990 et 1991 36
13. État des changements et situation financière, 1989-1991 40
14. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1991 41
15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1989 et 1990 42
16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1978-1991 46

Glossaire des termes 51

Introduction

This report presents a continuation of a series of annual statistics on Transport (SIC 4611) and Distribution (SIC 4921) Systems. It combines the monthly reports previously published as **Gas Utilities.** Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipeline transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipelines (distribution systems), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipeline from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipeline transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipeline transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipeline and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled and, to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipeline companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipeline leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given at the end of this publication.

Introduction

Dans la présente publication figure la suite d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution (CTI 4921) de gaz. On y reprend les données parues dans les bulletins mensuels, **Service de gaz.** Les statistiques mensuelles des ventes de gaz sont rassemblées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipelines sont présentées depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

La présente publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipelines (réseaux de distribution) et des sociétés de transport de gaz naturel par pipelines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande part de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipelines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont d'importants réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipelines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, soit de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (n^{0}55-002 au répertoire) contient des statistiques qui intègrent l'origine, le mouvement et le trafic de gaz par pipelines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les chiffres des ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé. Afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité de gaz est perdue ou n'est pas comptabilisée en raison de fuites dans les pipelines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer tous leurs clients au moment même où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Review of Survey Results

Sales

Sales in Canada during 1991 decreased 1.3% to 49 862.5 million cubic metres from 50 499.8 million cubic metres in 1990. (Direct sales volumes are excluded from all sales figures reported in this publication.) Revenue from sales increased 1.4% to $6,486.4 million from $6,393.8 million. The average number of natural gas customers increased to 3,925,925 at the end of the year from 3,848,446. Sales per customer decreased slightly to 12.7 thousand cubic metres from 13.1 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was $1.30 and average revenue per customer was $1,652.19.

Sales per residential customer decreased 39.2 cubic metres to 3 902.2 cubic metres; revenue per customer increased $9.64 to $709.21 and revenue per 10 cubic metres increased 5¢ to $1.82. Commercial sales per customer decreased 542.7 cubic metres to 27 455.6 cubic metres. Revenue per customer increased $15.66 to $4,159.94 and revenue per 10 cubic metres decreased 4¢ to $1.52. Sales per industrial customer decreased 15 856.6 cubic metres to 1 318 921.0 cubic metres. Revenue per customer increased $584.49 to $121,568.14 and revenue per 10 cubic metres increased 1¢ to $0.92.

Sales of natural gas for residential use increased to 13 645.9 million cubic metres from 13 515.3 million cubic metres in 1990. The largest sales volume was in Ontario (47.5%), followed by Alberta (23.4%), British Columbia (12.4%), Saskatchewan (7.2%), Quebec (4.4%) Manitoba (5.1%). Sales for commercial use increased to 11 258.6 million cubic metres from 11 200.6 million cubic metres. The largest portion of these sales was made in Ontario (40.5%), followed by Alberta (23.4%), Quebec (12.3%), British Columbia (12.4%), Saskatchewan (5.7%), Manitoba (5.7%). Sales for industrial use decreased to 24 957.9 million cubic metres from 25 783.9 million cubic metres, Alberta accounting for 45.3% followed by Ontario (32.2%), Quebec (13.8%), British Columbia (6.4%), Manitoba (2.0%) Saskatchewan (0.3%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 6 873.9 million cubic metres were sold. This was an increase of 7.8% from the peak sales of 6 379.9 million cubic metres in January of 1990.

Revue des résultats de l'enquête

Ventes

En 1991, les ventes de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont diminué de 1.3% pour totaliser 49 862.5 millions de mètres cubes, comparativement à 50 499.8 millions de mètres cubes en 1990. (Les volumes de gaz relatifs aux achats directs sont exclus de tous les chiffres de ventes contenus dans la présente publication.) Les recettes provenant des ventes ont augment de 1.4% pour atteindre $6,486.4 millions, comparativement à $6,393.8 millions en 1990. Le nombre moyen de clients utilisant du gaz naturel a augmenté à 3,925,925 à la fin de l'année, étant passé de 3,848,446. Les ventes par client ont diminué légèrement étant passées de 13.1 milliers de mètres cubes à 12.7 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.30, et les recettes moyennes par client ont été de $1,652.19.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 39.2 mètres cubes à 3 902.2 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de $9.64 pour passer à $709.21, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.82, une hausse de 5¢. Les ventes par usager commercial ont diminué de 542.7 mètres cubes, pour atteindre 27 455.6 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de $15.66 pour un total $4,159.94, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $1.52, soit une baisse de 4¢. Les ventes par usager industriel ont diminué de 15 856.6 mètres cubes, pour atteindre 1 318 921.0 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de $584.49 pour un total $121,568.14, tandis que les recettes pour chaque 10 mètres cubes ont été de $0.92, soit une hausse de 1¢.

Les ventes de gaz naturel aux usagers domestiques ont passé de 13 515.3 millions de mètres cubes en 1990 à 13 645.9 millions de mètres cubes en 1991. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47.5%). Venaient ensuite l'Alberta (23.4%), la Colombie Britannique (12.4%), la Saskatchewan (7.2%), le Québec (4.4%), le Manitoba (5.1%). En hausse, les ventes de gaz à des usagers commerciaux sont passées à 11 258.6 millions de mètres cubes l'année suivante de 11 200.6 millions de mètres cubes en 1990. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (40.5%), suivie de l'Alberta (23.4%), de la Colombie-Britannique (12.4%), du Québec (12.3%), de la Saskatchewan (5.7%), du Manitoba (5.7%). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour atteindre 24 957.9 millions de mètres cubes comparativement aux 25 783.9 millions de mètres cubes vendus en 1990. 45.3% de ces ventes ont eu lieu en Alberta, en Ontario 32.2%, 13.8% au Québec, 6.4% en Colombie-Britannique 2.0% en Manitoba et 0.3% en Saskatchewan.

C'est en janvier qu'ont été enregistrées les plus fortes ventes de gaz naturel, soit 6 873.9 millions de mètres cubes vendus. Il s'agissait là d'une augmentation de 7.8% par rapport au sommet de janvier 1990 durant lequel les ventes avaient été de 6 379.9 millions de mètres cubes.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 105 123.0 million cubic metres, up 6.5% from the 98 706.2 million cubic metres in 1990. Imports decreased to 319.0 million cubic metres from 640.9 million cubic metres in 1990. Other receipts, including liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses, decreased to 247.6 million cubic metres from 278.8 million cubic metres in 1990.

Receipts from storage during the year amounted to 7 677.3 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 7 202.7 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 142 435.8 million cubic metres. Of this, 105 218.9 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion of the marketable gas.

Exports

Exports during 1991 amounted to 47 687.9 million cubic metres, up 17.2% from the 40 688.7 million cubic metres in 1990. Value of exports increased in 1991 to $3,581.1 millions of dollars from $3,278.7 millions of dollars in 1990.

Transportation

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 166 567 billion cubic metre-kilometres or 121 592 million metric tonne-kilometres.

Pipeline distance operated by natural gas distribution systems amounted to 198 693.0 kilometres. Natural gas transport systems operated 49 532.0 kilometres.

Technical

Natural gas utilities operated 297 compressor stations. Installed compressor horsepower increased to 2 827 652 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1991 was $25,373.8 million, 56.2% in the transport sector and 43.8% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 45.3% of fixed assets. In 1991, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to

Production

Les arrivages de gaz naturel par les réseaux de transport et de distribution ont totalisé 105 123.0 millions de mètres cubes, en hausse de 6.5% par rapport aux 98 706.2 millions de mètres cubes enregistrés en 1990. Les importations ont passé de 640.9 millions de mètres cubes à 319.0 millions de mètres cubes en 1990. Les autres arrivages comprennent du gaz de pétrole liquéfié utilisé pour le nivelage des pointes et autres usages temporaires; ils sont passés de 278.8 millions de mètres cubes en 1990 à 247.6 millions de mètres cubes en 1991.

Le gaz provenant des stocks faits au cours de l'année à totalisé 7 677.3 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts ont atteint 7 202.7 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour satisfaire aux demandes lors de pointes saisonnières.

La nouvelle production nette de gaz naturel a totalisé 142 435.8 millions de mètres cubes. De cette quantité, 105 218.9 millions de mètres cubes taient du gaz commercialisable. La balance a servi pour des injections dans les gisements, a été stocké ou utilisé et non comptabilisé dans les gisements et dans les opérations de traitement et de collecte de l'industrie. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel commercialisable.

Exportations

En 1991, les exportations ont atteint 47 687.9 millions de mètres cubes, une augmentation de 17.2% comparativement à 40 688.7 millions de mètres cubes en 1990. En 1991, la valeur des exportations était de $3,581.1 millions, en hausse par rapport aux $3,278.7 millions enregistrés en 1990.

Transport

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 166 567 milliards de mètres cubes kilomètres soit 121 592 millions de tonnes métriques kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 198 693.0 kilomètres de pipelines. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont pour leur part exploité 49 532.0 kilomètres.

Données techniques

Les services de gaz naturel ont exploité 297 postes compresseurs. La puissance de compression installée est à 2 827 652 kilowatts.

Situation financière

À la fin de 1991, la valeur des installations et de l'équipement des industries de services de gaz naturel était de $25,373.8 millions, avec 56.2% dans le secteur du transport et 43.8% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport en constituaient l'élément le plus important, avec 45.3% des immobilisations. En 1991 les dépen-

$4,195.2 million or 16.5% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to $5,946.4 million or 23.4% of total plant in service. Total current assets amounted to $2,705.9 million and current liabilities $3,631.1 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to $7,971.9 million. Revenue for gas distribution systems was $6,039.3 million and for transport systems $1,932.6 million. Beginning in 1986 revenues have been restricted to include only those companies (transporters and distributors) with physical fixed assets. Consequently, revenue statistics will be lower (as will operating expenses) when compared to data published in previous years.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, 48.7% compared with 57.4% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 12.0%. The average interest rate paid during the year was 10.9%. Depreciation for the year was $702.2 million or 2.8% of average plant in service.

During 1991 natural gas distribution systems generated $1,987.9 million of working capital. Total application of working capital amounted to $2,046.1 million resulting in a net decrease of $58.2 million in working capital balance. Transport systems used $4,069.4 million working capital - $3,794.8 million generated during the year, the remaining $274.6 million from the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 20,217 and their earnings were $985.9 million in 1991. In the previous year, employees totalled 18,757 while their earnings were $831.1 million.

ses consacrées à la construction de nouvelles installations et à l'achat d'équipement ont totalisé $4,195.2 millions, soit 16.5% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement accumulés s'élevaient à $5 946.4 millions ou 23.4% de l'ensemble des installations en service. Le total des disponibilités atteignait $2,705.9 millions et le total des exigibilités $3,631.1 millions.

Le total des recettes, pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à $7,971.9 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint $6,039.3 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé $1,932.6 millions. Depuis 1986, les revenus retenus proviennent seulement des compagnies ayant des installations immobilisées. C'est pourquoi les données sur le revenu et les dépenses subissent une baisse lorsqu'elles sont comparées à celles pour les années précédentes.

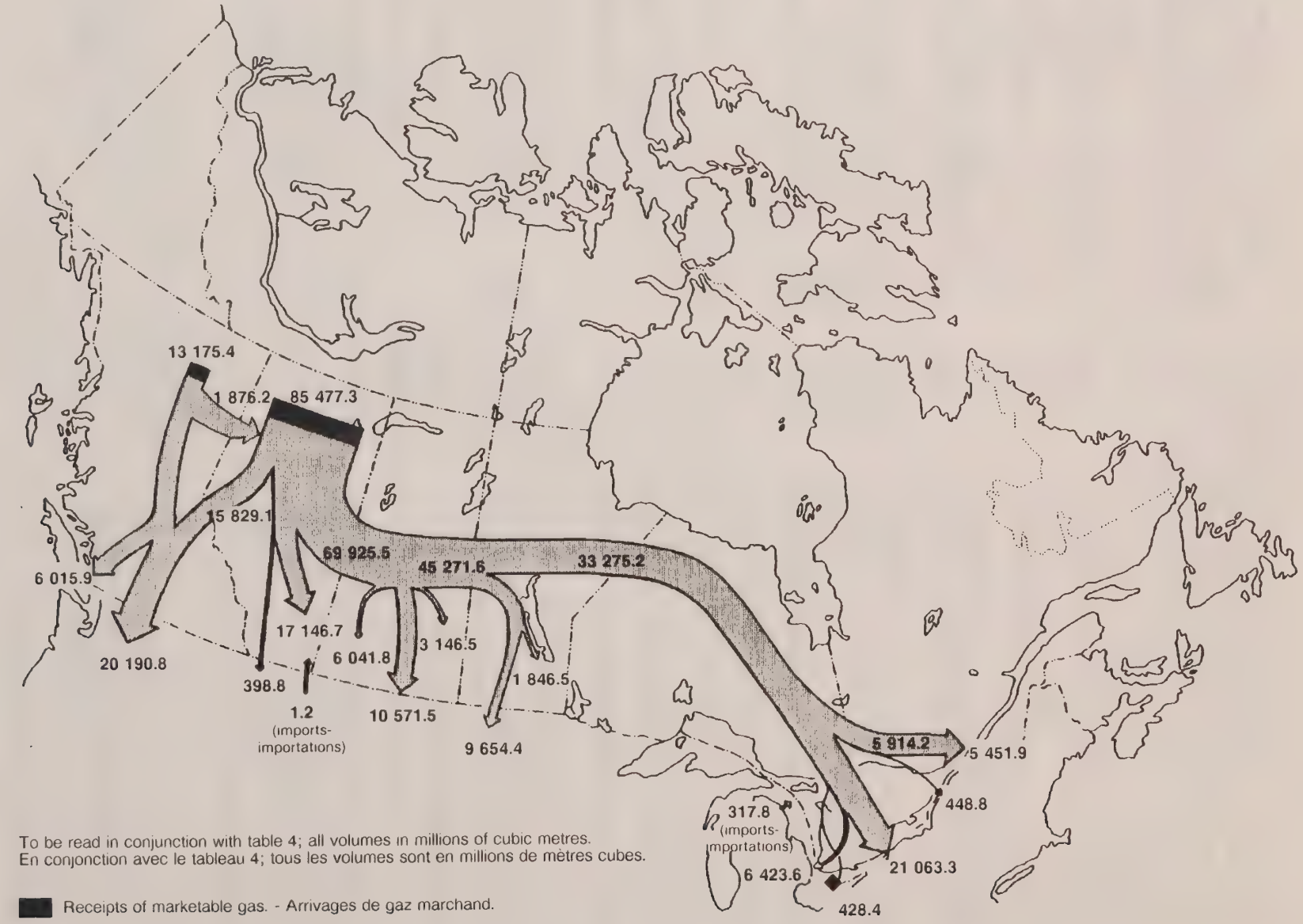
Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il représentait en 1991, 48.7% comparativement à 57.4% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec une part de 12.0%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 10.9%. La dépréciation pour l'année était de $702.2 millions, soit 2.8% de la valeur moyenne des installations en service.

Au cours de 1991, les réseaux de distributions de gaz naturel ont produit $1,987.9 millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement a été de $2,046.1 millions, ce qui a amené une diminution de $58.2 millions du solde de fonds de roulement. Les réseaux de transport ont produit $3,794.8 millions de fonds de roulement en 1991. De ce montant, $4,069.4 millions ont été utilisés et $274.6 millions ont été prisé au solde de fonds de roulement.

Salariés

En 1991, les 20,217 individus employés par les services de gaz ont tiré une rénumaration totale de $985.9 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés étaient au nombre de 18,757 et leurs gains totaux de $985.9 millions.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1991
Arrivage et utilisation de gaz naturel, Canada, 1991



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.
En conjonction avec le tableau 4; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

Receipts of marketable gas. - Arrivages de gaz marchand.

For Further Reading
Selected Publications from
Statistics Canada on Energy

Lectures suggérées
Choisies parmi les publications de
Statistique Canada sur l'énergie

	Catalogue	
Monthly Publications		**Publications mensuelles**
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		**Publication trimestrielle**
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		**Publications annuelles**
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport de pétrole par pipeline
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1986	1987	1988	1989	1990	1991
	millions of cubic metres - millions de mètres cubes					
A. Commodity - Produits						
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvements nets de gaz naturel	91 668.0	99 490.4	114 134.9	118 705.6	123 225.8	129 596.1
Marketable production of natural gas - Production commercialisable de gaz naturel	71 895.4	78 265.4	90 909.9	96 116.8	98 770.8	105 243.7
Domestic sales[1] - Ventes intérieures[1]	48 052.9	45 971.5	49 043.6	52 275.7	50 499.8	49 862.5
Pipeline exports - Exportation par pipe lines	21 090.1	28 008.5	35 912.8	37 911.7	40 688.7	47 687.8
	kilometres - kilomètres					
B. Technical - Données techniques						
Pipe line distance - Longueur des conduites						
Gathering[2] - Collecte[2]	7 178.3	7 084.8	7 119.1	6 503.4	6 042.9	7 023.2
Transmission - Transport	57 469.3	58 207.8	59 286.6	61 554.5	64 221.6	66 625.2
Distribution - Distribution	142 212.3	152 233.8	153 503.7	158 454.8	168 813.0	174 566.6
	number - nombre					
Compressor stations - Postes compresseurs	234	235	233	235	287	297
	kilowatts					
Compressor stations - Postes compresseurs	2 185 112	2 187 677	2 192 923	2 294 885	2 740 110	2 827 652
	millions of dollars - millions de dollars					
C. Financial - Situation financière						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	12,500.0	10,840.2	10,879.0	11,094.6	11,411.2	11,276.1
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	10,591.7	8,955.6	9,046.6	8,985.6	9,368.1	9,000.8
Net income - Revenu net	807.8	797.1	1,162.6	901.8	836.7	(244.1)
Property account - Compte de propriété	16,206.4	16,713.3	17,511.0	19,138.0	21,601.8	25,373.8
Long-term debt - Dette à long terme	7,817.8	8,203.4	8,530.3	9,902.5	11,385.4	13,006.9
	per cent - pourcentage					
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	13.1	11.4	11.3	10.1	9.8	10.9
Debt/capital - Dette/capital	59.4	58.9	56.2	61.0	63.4	65.2
Debt/equity - Dette/capital propre	146	144	128	157	173	187
Variable costs/total revenue - Frais variables/ Revenus total	80.7	77.6	77.6	71.2	69.8	67.0
Profit margin - Marge bénéficiaire	6.5	7.4	10.7	8.1	7.3	-2.2
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	4.0	3.9	5.3	4.0	3.3	-0.1
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	17.8	16.6	21.5	17.5	15.0	-3.0
Working capital ratio - Ratio de fonds de roulement	.9:1	.9:1	.9:1	.8:1	.8:1	.7:1

[1] Excludes direct, non-utility sales.

[1] N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.

[2] Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.

[2] N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1991

No.		Customers as at December 31, 1991 Clients au 31 décembre 1991	Average number of customers during 1991 Nombre moyen de clients en 1991	Gas sold[1] Gaz vendu[1]	Revenue[1] Recettes[1]	Sales per customer[2] Ventes par client[2]
		number - nombre		thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	cubic metres mètres cubes
	Sales of natural gas					
	Residential					
1	New Brunswick	-	-	-	-	-
2	Quebec	136,053	136,401	597 234	165,590	4 378.5
3	Ontario	1,751,616	1,711,798	6 478 826	1,327,279	3 784.8
4	Manitoba	200,604	199,908	694 347	124,684	3 473.3
5	Saskatchewan	255,613	253,708	978 864	148,984	3 858.2
6	Alberta	671,712	662,802	3 197 859	404,565	4 824.8
7	British Colombia	537,038	532,319	1 698 762	309,373	3 191.2
8	**Canada**	**3,552,636**	**3,496,936**	**13 645 892**	**2,480,074**	**3 902.2**
	Commercial					
9	New Brunswick	-	-	-	-	-
10	Quebec	32,053	31,398	1 384 173	318,786	44 084.8
11	Ontario	193,667	189,678	4 558 816	754,712	24 034.5
12	Manitoba	19,300	19,578	638 492	77,827	32 612.7
13	Saskatchewan	33,100	32,843	642 579	86,910	19 565.2
14	Alberta	70,851	70,556	2 634 050	236,858	37 332.8
15	British Colombia	65.769	66,013	1 400 520	230,759	21 215.8
16	**Canada**	**414,740**	**410,066**	**11 258 630**	**1,705,852**	**27 455.6**
	Industrial					
17	New Brunswick	-	-	-	-	-
18	Quebec	1,986	1,980	3 442 003	547,481	1 738 385.4
19	Ontario	14,513	14,440	8 045 657	1,023,009	557 178.5
20	Manitoba	1,630	1,662	506 519	53,123	304 764.7
21	Saskatchewan	35	43	55 512	6,117	1 290 976.7
22	Alberta	551	543	11 314 826	544,509	20 837 561.7
23	British Colombia	231	255	1 593 455	126,194	6 248 843.1
24	**Canada**	**18,946**	**18,923**	**24 957 972**	**2,300,434**	**1 318 921.0**
	Total					
25	New Brunswick	-	-	-	-	-
26	Quebec	170,092	169,779	5 423 410	1,031,457	31 943.9
27	Ontario	1,959,796	1,915,916	19 083 299	3,104,999	9 960.4
28	Manitoba	221,534	221,148	1 839 358	255,633	8 317.3
29	Saskatchewan	288,748	286,594	1 676 955	242,011	5 851.3
30	Alberta	743,114	733,901	17 146 735	1,185,932	23 363.8
31	British Colombia	603,038	598,587	4 692 737	666,326	7 839.7
32	**Canada**	**3,986,322**	**3,925,925**	**49 862 494**	**6,486,359**	**12 700.8**

[1] Excludes direct, non-utility sales.
[2] Averages calculated on average number of customers.
[3] Source: Canadian Gas Association.

TABLEAU 1. Ventes de gaz selon le type de service et la province, 1991

Revenue per customer[2]	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction[3]	New cutsomers from conversions[3]		
Recettes par cleint[2]	Recettes pour 10 mètres cubes	Nouveaux clients (construction neuves)[3]	Nouveaux clients (conversion au gaz natural)[3]		No.
dollars		thousands - milliers			
dollars					
				Ventes de gaz naturel	
				Domestiques	
-	-	..	..	Nouveau-Brunswick	1
1,213.99	2.77	..	..	Québec	2
775.37	2.05	..	..	Ontario	3
623.71	1.80	..	..	Manitoba	4
587.23	1.52	..	..	Saskatchewan	5
610.38	1.26	..	..	Alberta	6
581.18	1.82	..	..	Colombie-Britannique	7
709.21	**1.82**	..	..	**Canada**	8
				Commercialles	
-	-	..	..	Nouveau-Brunswick	9
10,153.06	2.30	..	..	Québec	10
3,978.91	1.66	..	..	Ontario	11
3,925.23	1.22	..	..	Manitoba	12
2,646.22	1.35	..	..	Saskatchewan	13
3,357.02	1.00	..	..	Alberta	14
3,495.66	1.65	..	..	Colombie-Britannique	15
4,159.94	**1.52**	..	..	**Canada**	16
				Industrielles	
-	-	..	..	Nouveau-Brunswick	17
276,505.56	1.59	..	..	Québec	18
70,845.50	1.27	..	..	Ontario	19
31,963.30	1.05	..	..	Manitoba	20
142,255.81	1.10	..	..	Saskatchewan	21
1,002,779.01	0.48	..	..	Alberta	22
494,878.43	0.79	..	..	Colombie-Britannique	23
121,568.14	**0.92**	..	..	**Canada**	24
				Total	
-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
6,075.29	1.90	-	0.2	Québec	26
1,620.63	1.63	28.9	27.4	Ontario	27
1,155.94	1.39	1.1	0.5	Manitoba	28
844.44	1.44	0.5	1.9	Saskatchewan	29
1,615.93	0.69	11.0	-	Alberta	30
1,113.16	1.42	12.3	8.6	Colombie-Britannique	31
1,652.19	**1.38**	**53.8**	**38.6**	**Canada**	32

[1] N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.
[2] Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen des clients par an.
[3] Source: Canadian Gas Association.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1991[1]

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Sales							
	Residential							
1	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2	Quebec	99 693	104 171	87 091	67 873	38 542	19 535	12 654
3	Ontario	1 134 845	950 054	860 233	616 994	354 372	189 227	167 735
4	Manitoba	118 604	110 344	78 241	40 992	23 824	13 958	13 146
5	Saskatchewan	180 611	102 683	133 608	62 469	54 706	19 988	21 956
6	Alberta	570 225	316 828	411 598	221 206	146 577	96 345	71 185
7	British Colombia	298 697	192 928	211 682	143 416	110 943	72 037	51 545
8	**Canada**	**2 402 675**	**1 777 008**	**1 782 453**	**1 152 950**	**728 964**	**411 090**	**338 221**
	Commercial							
9	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10	Quebec	213 943	205 595	192 602	145 183	91 264	45 507	39 685
11	Ontario	785 300	675 868	604 055	430 411	234 662	118 451	120 771
12	Manitoba	124 214	99 014	80 087	39 059	25 068	15 038	11 794
13	Saskatchewan	129 423	76 913	89 909	48 261	30 802	8 498	11 601
14	Alberta	434 969	276 184	326 583	190 846	127 177	88 085	69 566
15	British Colombia	235 059	152 830	164 200	113 772	89 766	64 316	50 609
16	**Canada**	**1 922 908**	**1 486 404**	**1 457 436**	**967 532**	**598 739**	**339 895**	**304 026**
	Industrial							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	321 518	320 910	353 822	317 479	261 941	250 291	209 397
19	Ontario	938 220	898 368	792 931	676 709	555 143	500 655	454 317
20	Manitoba	57 046	46 971	42 388	38 160	35 987	31 305	35 325
21	Saskatchewan	9 207	5 523	3 694	6 353	2 594	3 075	2 725
22	Alberta	1 046 865	890 990	976 245	912 695	928 238	837 690	890 222
23	British Colombia	175 443	143 017	147 116	117 896	115 496	109 417	116 393
24	**Canada**	**2 548 299**	**2 235 779**	**2 316 196**	**2 069 292**	**1 899 399**	**1 732 433**	**1 708 379**
	Total							
25	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26	Quebec	635 154	630 676	633 515	530 535	391 747	315 333	261 736
27	Ontario	2 858 365	2 454 290	2 257 219	1 724 114	1 144 177	808 333	742 823
28	Manitoba	299 864	256 329	200 716	118 211	84 879	60 301	60 265
29	Saskatchewan	319 241	185 119	227 211	117 083	88 102	31 561	36 282
30	Alberta	2 052 059	1 484 002	1 714 426	1 324 747	1 201 992	1 022 120	1 030 973
31	British Colombia	709 199	488 775	522 998	375 084	316 205	245 770	218 547
32	**Canada**	**6 873 882**	**5 499 191**	**5 556 085**	**4 189 774**	**3 227 102**	**2 483 418**	**2 350 626**
	Degree days below 18° C[2]							
33	Montreal	884	658	580	305	112	26	4
34	Toronto	679	525	477	261	89	6	1
35	Winnipeg	1 143	784	725	324	141	16	9
36	Regina/Saskatoon	1 090	685	723	340	192	43	20
37	Calgary/Edmonton	855	501	679	352	231	127	41
38	Vancouver	509	306	392	287	176	103	21
39	**Canada**	**5 160**	**3 459**	**3 576**	**1 869**	**941**	**321**	**96**

[1] Excludes direct, non-utility sales.

[2] Source: Environment Canada.

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel selon le type de service, la province et le mois, 1991[1]

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Ventes	
						Domestiques	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	1
12 302	16 555	24 435	47 968	66 415	597 234	Québec	2
163 402	172 195	347 478	621 612	900 679	6 478 826	Ontario	3
17 140	20 087	61 635	93 419	102 957	694 347	Manitoba	4
23 745	34 718	89 931	112 221	142 228	978 864	Saskatchewan	5
73 114	136 559	294 075	410 018	450 129	3 197 859	Alberta	6
45 065	50 717	126 028	173 918	221 786	1 698 762	Colombie-Britannique	7
334 768	**430 831**	**943 582**	**1 459 156**	**1 884 194**	**13 645 892**	**Canada**	8
						Commerciales	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
37 587	40 110	75 451	123 162	174 084	1 384 173	Québec	10
123 318	143 147	268 060	434 073	620 700	4 558 816	Ontario	11
7 108	19 149	43 254	82 980	91 727	638 492	Manitoba	12
10 726	17 705	54 876	66 079	97 786	642 579	Saskatchewan	13
68 895	133 323	235 745	327 917	354 851	2 634 050	Alberta	14
49 926	51 723	99 167	162 353	166 799	1 400 520	Colombie-Britannique	15
297 560	**405 066**	**776 553**	**1 196 564**	**1 505 947**	**11 258 630**	**Canada**	16
						Industrielles	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
231 841	246 811	286 604	316 766	324 623	3 442 003	Québec	18
479 552	546 242	648 464	785 793	839 263	8 045 657	Ontario	19
29 019	42 570	49 629	46 418	51 701	506 519	Manitoba	20
2 918	2 942	4 038	6 272	6 171	55 512	Saskatchewan	21
863 787	859 926	1 320 116	1 032 231	1 045 821	11 314 826	Alberta	22
107 469	115 708	173 576	131 685	140 239	1 593 455	Colombie-Britannique	23
1 714 586	**1 814 199**	**2 192 427**	**2 319 165**	**2 407 818**	**24 957 972**	**Canada**	24
						Total des ventes	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
281 730	303 476	386 490	487 896	565 122	5 423 410	Québec	26
766 272	861 584	1 264 002	1 841 478	2 360 642	19 083 299	Ontario	27
53 267	81 806	154 518	222 817	246 385	1 839 358	Manitoba	28
37 389	55 365	148 845	184 572	246 185	1 676 955	Saskatchewan	29
1 005 796	1 129 717	1 559 936	1 770 166	1 850 801	17 146 735	Alberta	30
202 460	218 148	398 771	467 956	528 824	4 692 737	Colombie-Britannique	31
2 346 914	**2 650 096**	**3 912 562**	**4 974 885**	**5 797 959**	**49 862 494**	**Canada**	32
						Nombre de jours sous 18° C[2]	
11	146	266	466	785	4 243	Montréal	33
-	84	196	413	574	3 305	Toronto	34
12	189	501	795	896	5 535	Winnipeg	35
9	194	514	763	900	5 473	Regina/Saskatoon	36
28	190	502	650	698	4 854	Calgary/Edmonton	37
30	94	274	326	386	2 904	Vancouver	38
90	**897**	**2 253**	**3 413**	**4 239**	**26 314**	**Canada**	39

[1] N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.

[2] Source: Environment Canada.

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1991[1,2]

No.		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	June Juin	July Juillet
		thousands of dollars - milliers de dollars						
	Revenues							
	Residential							
1	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
2	Quebec	25,843	27,211	23,187	18,502	10,983	6,188	4,226
3	Ontario	217,384	183,102	167,636	130,495	73,361	46,626	41,880
4	Manitoba	21,041	19,576	14,083	7,420	4,411	2,596	2,536
5	Saskatchewan	25,085	15,138	19,080	9,433	9,045	4,635	4,887
6	Alberta	63,762	39,005	47,097	26,628	21,144	16,544	16,085
7	British Colombia	51,207	33,689	36,612	25,869	20,055	14,180	10,808
8	**Canada**	**404,322**	**317,720**	**307,694**	**218,346**	**138,999**	**90,768**	**80,423**
	Commercial							
9	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
10	Quebec	48,271	45,850	43,746	33,512	21,614	12,035	9,418
11	Ontario	126,397	108,967	98,574	76,902	39,549	19,416	20,131
12	Manitoba	15,083	12,023	9,947	4,687	3,083	1,835	1,439
13	Saskatchewan	16,848	10,216	11,867	6,467	4,360	1,524	1,921
14	Alberta	40,954	26,407	29,971	16,377	11,540	8,239	5,494
15	British Colombia	38,399	25,780	26,771	18,720	14,699	10,731	8,547
16	**Canada**	**285,951**	**229,242**	**220,875**	**156,665**	**94,845**	**53,780**	**46,950**
	Industrial							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	51,890	52,255	55,925	49,265	41,151	40,151	33,551
19	Ontario	121,117	107,822	103,052	85,352	69,382	62,333	56,934
20	Manitoba	6,938	5,712	5,087	4,037	3,945	3,215	3,628
21	Saskatchewan	918	571	416	674	311	371	342
22	Alberta	53,538	45,767	46,148	43,904	42,950	38,946	40,797
23	British Colombia	15,080	11,591	12,669	10,028	9,338	8,593	9,701
24	**Canada**	**249,480**	**223,718**	**223,296**	**193,261**	**167,078**	**153,609**	**144,952**
	Total							
25	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
26	Quebec	126,005	125,316	122,857	101,279	73,748	58,374	47,195
27	Ontario	464,897	399,890	369,262	292,749	182,292	128,376	118,944
28	Manitoba	43,061	37,311	29,117	16,144	11,439	7,646	7,603
29	Saskatchewan	42,851	25,925	31,363	16,574	13,716	6,530	7,150
30	Alberta	152,853	111,179	123,215	86,909	75,634	63,729	62,377
31	British Colombia	104,686	71,059	76,051	54,617	44,091	33,503	29,056
32	**Canada**	**939,753**	**770,680**	**751,865**	**568,271**	**400,921**	**298,158**	**272,325**

[1] Excludes direct, non-utility sales.

[2] Due to rounding, differences at the total level may occur.

TABLEAU 3. Recettes provenant des ventes de gaz naturel selon le type, la province et le mois, 1991[1,2]

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		
							No.
thousands of dollars - milliers de dollars							
						Recettes	
						Domestiques	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	1
4,208	5,014	7,547	13,443	18,838	165,590	Québec	2
41,488	44,678	74,568	123,302	182,759	1,327,279	Ontario	3
3,238	3,902	10,959	16,906	18,017	124,684	Manitoba	4
5,099	6,505	13,529	16,360	20,188	148,984	Saskatchewan	5
15,539	20,715	35,292	49,744	53,010	404,565	Alberta	6
10,808	10,670	25,177	31,758	38,541	309,373	Colombie-Britannique	7
80,381	**91,483**	**167,072**	**251,512**	**331,353**	**2,480,074**	**Canada**	8
						Commercialles	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	9
8,740	9,479	17,468	28,408	40,246	318,786	Québec	10
20,874	24,916	43,548	69,854	105,584	754,712	Ontario	11
886	2,413	5,190	10,326	10,916	77,827	Manitoba	12
1,802	2,692	7,502	8,844	12,867	86,910	Saskatchewan	13
6,305	9,302	18,507	30,694	33,070	236,858	Alberta	14
8,293	8,669	16,562	26,695	26,894	230,759	Colombie-Britannique	15
46,899	**57,471**	**108,777**	**174,821**	**229,576**	**1,705,852**	**Canada**	16
						Industrielles	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
35,659	39,262	45,467	50,116	52,788	547,481	Québec	18
60,958	67,433	80,180	98,812	109,633	1,023,009	Ontario	19
2,931	4,044	4,566	4,317	4,704	53,123	Manitoba	20
351	368	463	675	657	6,117	Saskatchewan	21
39,706	41,544	49,100	50,455	51,653	544,509	Alberta	22
8,611	9,076	11,931	9,212	10,368	126,194	Colombie-Britannique	23
148,215	**161,728**	**191,707**	**213,587**	**229,803**	**2,300,434**	**Canada**	24
						Total des recettes	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	25
48,608	53,755	70,482	91,967	111,871	1,031,457	Québec	26
123,320	137,027	198,297	291,969	397,977	3,104,999	Ontario	27
7,054	10,359	20,715	31,549	33,637	255,633	Manitoba	28
7,252	9,565	21,494	25,879	33,712	242,011	Saskatchewan	29
61,550	71,561	102,899	130,893	133,733	1,185,932	Alberta	30
27,712	28,415	53,670	67,664	75,802	666,326	Colombie-Britannique	31
275,495	**310,681**	**467,556**	**639,921**	**790,732**	**6,486,359**	**Canada**	32

[1] N'inclut pas les ventes directes aux consommateurs industriels.
[2] Les chiffres ayant été arrondis, les totaux peuvent ne pas être justes.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1990 and 1991

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
	1990				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	-	-	449 215	-
2	Imports	-	-	638 810	-
3	Other receipts[1]	-	-	277 966	859
4	**Total net receipts**	-	-	1 365 991	859
5	Received from storage	-	-	4 800 024	-
6	**Total supply of gas utilities**	-	-	6 166 015	859
7	Transfers from other provinces	-	6 016 143	30 881 520	41 653 140
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	-	6 016 143	37 047 535	41 653 999
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	-	655 422	6 354 549	755 466
10	Commercial	-	1 403 046	4 396 720	673 881
11	Industrial	-	3 484 366	8 405 503	499 279
12	**Total sales**	-	5 542 834	19 156 772	1 928 626
13	Exports	-	411 363	2 923 831	8 472 060
14	Direct sales[2]	-	45 598	1 532 542	19 381
15	**Total net deliveries**	-	5 999 795	23 613 145	10 420 067
16	Delivered to storage	-	-	6 480 238	-
17	Line pack fluctuation	-	-	3 249	843
18	Gas used in system	-	10 396	1 161 243	435 112
19	Line losses and unaccounted for	-	5 952	-226 483	-83 543
20	**Total demand on gas utilities**	-	6 016 143	31 031 392	10 772 479
21	Transfers to other provinces	-	-	6 016 143	30 081 520
22	**TOTAL DISPOSITION**	-	6 016 143	37 047 535	41 653 999

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1990 et 1991

Saskatchewan	Alberta	British Columbia / Colombie-Britannique	Canada		No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				1990	
				Arrivages	
5 648 249	**82 214 156**	**10 394 589**	**98 706 209**	**Total du gaz commercialisable**	1
-	2 135	-	640 945	Importations	2
-	-	-	278 825	Autres arrivages[1]	3
5 648 249	**82 216 291**	**10 394 509**	**99 625 979**	**Total des arrivages nets**	4
401 221	969 368	363 322	6 533 935	Gaz provenant des stocks	5
6 049 470	**83 185 659**	**10 757 911**	**106 159 914**	**Total des approvisionnement de gaz**	6
49 264 716	318 815	15 828 075	...	Transferts des autres provinces	7
55 314 186	**83 504 474**	**26 585 986**	**106 159 914**	**TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS**	8
				Utilisation	
				Ventes	
932 572	3 194 258	1 623 074	13 515 341	Domestiques	9
637 913	2 712 696	1 376 327	11 200 583	Commercialles	10
99 502	11 513 184	1 782 065	25 783 899	Industrielles	11
1 669 987	**17 420 138**	**4 781 466**	**50 499 823**	**Total des ventes**	12
9 529 166	271 472	19 080 857	40 688 749	Exportations	13
1 121 529	-	1 252 909	3 971 959	Ventes directes[2]	14
12 320 682	**17 691 610**	**25 115 232**	**95 160 531**	**Total des livraisons nettes**	15
391 585	755 627	486 754	8 114 204	Livraisons à l'entrepôt	16
14 549	18 707	-2 181	35 167	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
841 591	651 310	423 163	3 522 815	Gaz consommé dans les réseaux	18
92 639	-705 571	244 203	-672 803	Fuites et autres pertes	19
13 661 046	**18 411 683**	**26 267 171**	**106 159 914**	**Total de la demande pour les services de gaz**	20
41 653 140	65 092 791	318 815	...	Transferts aux autres provinces	21
55 314 186	**83 504 474**	**26 585 986**	**106 159 914**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1990 and 1991 - Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Manitoba
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
	1991				
	Receipts				
1	**Total marketable gas**	.	.	**428 368**	.
2	Imports	-	-	317 846	-
3	Other receipts[1]	-	-	247 545	10
4	**Total net receipts**	.	.	**993 759**	**10**
5	Received from storage	-	-	5 888 885	-
4	**Total supply of gas utilities**	.	.	**6 882 644**	**10**
7	Transfers from other provinces	-	5 914 218	33 275 214	45 271 632
8	**TOTAL GROSS RECEIPTS**	.	**5 914 218**	**40 157 858**	**45 271 642**
	Disposition				
	Sales:				
9	Residential	-	597 234	6 478 826	694 347
10	Commercial	-	1 384 173	4 558 816	638 492
11	Industrial	-	3 442 003	8 045 657	506 519
12	**Total sales**	.	**5 423 410**	**19 083 299**	**1 839 358**
13	Exports	-	448 787	6 423 567	9 654 434
14	Direct sales[2]	-	28 536	1 979 996	7 164
15	**Total net deliveries**	.	**5 900 733**	**27 486 862**	**11 500 956**
16	Delivered to storage	-	-	5 209 372	-
17	Line pack fluctuation	-	-	6 453	5 557
18	Gas used in system	-	10 144	1 226 655	501 556
19	Line losses and unaccounted for	-	3 341	314 298	-11 641
20	**Total demand on gas utilities**	.	**5 914 218**	**34 243 640**	**11 996 428**
21	Transfers to other provinces	-	-	5 914 218	33 275 214
22	**TOTAL DISPOSITION**	.	**5 914 218**	**40 157 858**	**45 271 642**

[1] Includes peak shavings and enrichment.
[2] Includes direct, non-utility, deliveries for consumption.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation des services de gaz, selon la province, 1990 et 1991 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia, Yukon and Northwest Territories Colombie-Britannique Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		No.
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				1991	
				Arrivages	
6 041 828	**85 477 346**	**13 175 428**	**105 122 970**	**Total du gaz commercialisable**	1
-	1 153	-	318 999	Importations	2
-	-	-	247 555	Autres arrivages[1]	3
6 041 828	**85 478 499**	**13 175 428**	**105 689 524**	**Total des arrivages nets**	4
494 605	823 787	470 050	7 677 327	Gaz provenant des stocks	5
6 536 433	**86 302 286**	**13 645 478**	**113 366 851**	**Total des approvisionnement de gaz**	6
54 096 328	1 876 135	15 829 146	...	Transferts des autres provinces	7
60 632 761	**88 178 421**	**29 474 624**	**113 366 851**	**TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS**	8
				Utilisation	
				Ventes	
978 864	3 197 859	1 698 762	13 645 892	Domestiques	9
642 579	2 634 050	1 400 520	11 258 630	Commercialles	10
55 512	11 314 826	1 593 455	24 957 972	Industrielles	11
1 676 955	**17 146 735**	**4 692 737**	**49 862 494**	**Total des ventes**	12
10 571 533	398 836	20 190 772	47 687 929	Exportations	13
1 469 556	-	1 323 185	4 808 437	Ventes directes[2]	14
13 718 044	**17 545 571**	**26 206 694**	**102 358 860**	**Total des livraisons nettes**	15
469 455	937 581	586 264	7 202 672	Livraisons à l'entrapôt	16
25 053	-13 414	5 922	29 571	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
914 023	698 456	554 461	3 905 295	Gaz consommé dans les réseaux	18
234 554	-915 247	245 148	-129 547	Fuites et autres pertes	19
15 361 129	**18 252 947**	**27 598 489**	**113 366 851**	**Total de la demande pour les services de gaz**	20
45 271 632	69 925 474	1 876 135	...	Transferts aux autres provinces	21
60 632 761	**88 178 421**	**29 474 624**	**113 366 851**	**TOTAL DE L'UTILISATION**	22

[1] Comprend le nivelage des pointes et l'enrichissement.
[2] Inclut les ventes directes, autres que les services de gaz, et les livraisons pour la consommation.

TABLE 5. Exports to and Imports from the United States, 1991 and 1990

TABLEAU 5. Commerce d'exportations et d'importations avec les États-Unis, 1991 et 1990

Province and Customs Port Selon la province et le port douanier	Exports Exportations 1991	 1990	Imports Importations 1991	 1990
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
Phillipsburg	202 405	187 677	-	-
Highwater	246 382	223 686	-	-
Total Québec	**448 787**	**411 363**	**.**	**.**
Cornwall	247 690	299 924	-	-
Iroquois	101 132	-	-	-
Fort Frances	195 405	130 858	-	-
St. Clair	741 055	-	-	-
Niagara Falls	5 065 244	2 545 530	-	-
Windsor	73 041	17 519	317 846	638 810
Total Ontario	**6 423 567**	**2 923 831**	**317 846**	**638 810**
Emerson	9 645 432	8 461 340	-	-
Sprague	9 002	10 720	-	-
Total Manitoba	**9 654 434**	**8 472 060**	**.**	**.**
Monchy (Total Saskatchewan)	**10 571 533**	**9 529 166**	**.**	**.**
Aden	251 408	240 162	-	-
Carway	142 968	26 864	-	-
Coutts	-	-	1 153	2 135
Universal	4 460	4 446	-	-
Total Alberta	**398 836**	**271 472**	**1 153**	**2 135**
Kingsgate	14 081 503	14 518 024	-	-
Huntingdon	6 109 269	4 562 833	-	-
British Columbia - Total - Colombie-Britannique	**20 190 772**	**19 080 857**	**.**	**.**
Canada	**47 687 929**	**40 688 749**	**318 999**	**640 945**
	thousands of dollars - milliers de dollars			
Value - Valeur	**3,581,086**	**3,278,738**	**28,162**	**76,779**

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1991

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1991

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
	kilometres - kilomètres						
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	181.4	385.7	209.9	63.8	25.8	22.4	889.0
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	412.5	1 609.4	763.8	230.8	99.0	-	3 115.5
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	**593.9**	**1 995.1**	**973.7**	**294.6**	**124.8**	**22.4**	**4 004.5**
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	41.1	78.7	134.5	385.4	-	639.7
Ontario	386.6	936.3	1 742.1	1 761.5	232.5	611.0	5 670.0
Manitoba	243.6	557.6	41.6	97.4	40.0	-	980.2
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1 904.5	1 957.1	1 906.5	1 748.3	1 209.7	180.0	8 906.1
British Columbia - Colombie-Britannique	257.3	705.5	727.3	1 067.0	235.0	923.8	3 915.9
Canada	**2 792.0**	**4 197.6**	**4 496.2**	**4 808.7**	**2 102.6**	**1 714.8**	**20 111.9**
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 396.2	1 936.6	1 419.1	329.5	262.4	25.2	6 369.0
Ontario	28 924.5	10 849.3	3 189.8	1 152.9	235.8	159.4	44 511.7
Manitoba	2 948.4	681.7	218.7	38.0	61.0	-	3 947.8
Saskatchewan	52 330.4	5 130.1	466.7	75.2	29.1	-	58 031.5
Alberta[1]	39 701.0	3 759.7	1 318.1	303.7	129.7	-	45 212.2
British Columbia - Colombie-Britannique	11 312.7	4 029.5	831.2	215.6	90.3	15.1	16 494.4
Canada	**137 613.2**	**26 386.9**	**7 443.6**	**2 114.9**	**808.3**	**199.7**	**174 566.6**
TOTAL	**140 999.1**	**32 579.6**	**12 913.5**	**7 218.2**	**3 035.7**	**1 936.9**	**198 683.0**
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	10.1	28.9	8.3	47.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	19.0	178.0	134.0	68.0	28.0	9.0	436.0
Alberta	-	-	36.7	29.6	-	83.1	149.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	44.0	352.5	659.0	543.2	736.1	2 334.8
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	**19.0**	**222.0**	**523.8**	**766.7**	**600.1**	**887.1**	**3 018.7**
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	132.8	37.4	176.7	325.4	673.2
Ontario	-	-	40.2	188.2	640.7	5 914.4	6 783.5
Manitoba	0.6	-	65.8	96.4	-	2 222.3	2 385.1
Saskatchewan	271.0	6 307.0	1 932.5	1 877.0	1 663.0	3 383.6	15 434.1
Alberta	51.9	1 331.2	4 070.0	3 191.3	3 971.3	5 283.5	17 899.2
British Columbia - Colombie-Britannique	1.8	43.3	96.8	522.8	-	2 673.5	3 338.2
Canada	**325.3**	**7 682.4**	**6 338.1**	**5 913.1**	**6 451.7**	**19 802.7**	**46 513.3**
TOTAL	**344.3**	**7 904.4**	**6 861.9**	**6 679.8**	**7 051.8**	**20 689.8**	**49 532.0**

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1991 - Concluded

TABLEAU 6. Longueur des conduites selon le diamètre et la province, au 31 décembre 1991 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, et millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
	kilometres - kilomètres						
Total natural gas industries[2] - Total, sociétés de gaz naturel[2]							
Gathering - Collecte							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	181.4	385.7	210.5	73.9	54.7	30.7	936.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	19.0	178.0	134.0	68.0	28.0	9.0	436.0
Alberta	412.5	1 609.4	800.5	260.4	99.0	83.1	3 264.9
British Columbia - Colombie-Britannique	-	44.0	352.5	659.0	543.2	736.1	2 334.8
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	50.6	50.6
Canada	**612.9**	**2 217.1**	**1 497.5**	**1 061.3**	**724.9**	**909.5**	**7 023.2**
Transmission - Transport							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	42.0	211.5	171.9	562.1	325.4	1 312.9
Ontario	386.6	936.3	1 782.3	1 949.7	873.2	6 525.4	12 453.5
Manitoba	244.2	557.6	107.4	193.8	40.0	2 222.3	3 365.3
Saskatchewan	271.0	6 307.0	1 932.5	1 877.0	1 663.0	3 383.6	15 434.1
Alberta	1 956.4	3 288.3	5 976.5	4 939.6	5 181.0	5 463.5	26 805.3
British Columbia - Colombie-Britannique	259.1	748.8	824.1	1 589.8	235.0	3 597.3	7 254.1
Canada	**3 117.3**	**11 880.0**	**10 834.3**	**10 721.8**	**8 554.3**	**21 517.5**	**66 625.2**
Distribution - Distribution							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	2 396.2	1 936.6	1 419.1	329.5	262.4	25.2	6 369.0
Ontario	28 924.5	10 849.3	3 189.8	1 152.9	235.8	159.4	44 511.7
Manitoba	2 948.4	681.7	218.7	38.0	61.0	-	3 947.8
Saskatchewan	52 330.4	5 130.1	466.7	75.2	29.1	-	58 031.5
Alberta[1]	39 701.0	3 759.7	1 318.1	303.7	129.7	-	45 212.2
British Columbia - Colombie-Britannique	11 312.7	4 029.5	831.2	215.6	90.3	15.1	16 494.4
Canada	**137 613.2**	**26 386.9**	**7 443.6**	**2 114.9**	**808.3**	**199.7**	**174 566.6**
TOTAL	**141 343.4**	**40 484.0**	**19 775.4**	**13 898.0**	**10 087.5**	**22 626.7**	**248 215.0**

[1] Excludes Alberta co-operatives.
[1] Excluant les coopératives de l'Alberta.
[2] Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.
[2] N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

TABLE 7. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1984-1991[1]

TABLEAU 7. Longueur des conduites de gaz naturel, selon la province, au 31 décembre, 1984-1991[1]

	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991
	kilometres - kilomètres							
Gathering - Collecte								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	467.7	1 006.4	1 044.9	971.3	982.4	944.7	332.5	936.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	547.4	1 054.0	539.8[2]	539.8[2]	539.8[2]	398.0	418.0	436.0
Alberta	3 203.5	3 118.7	3 469.9	3 438.0	3 450.4	2 928.9	3 029.8	3 264.9
British Columbia - Colombie-Britannique	2 020.3	2 020.3	2 052.3	2 064.3	2 095.9	2 181.2	2 212.0	2 334.8
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
Total	**6 814.7**	**7 275.2**	**7 178.3**	**7 084.8**	**7 119.1**	**6 503.4**	**6 042.9**	**7 023.2**
Transmission - Transport								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	-	-	-	-
Québec	1 105.1	1 144.6	1 101.9	1 105.1	1 116.5	1 122.8	1 122.8	1 312.9
Ontario	10 626.1	10 925.8	11 053.3	11 072.5	11 207.9	11 440.5	11 879.8	12 453.5
Manitoba	2 981.7	2 989.6	2 995.2	2 990.4	2 996.2	3 075.1	3 282.0	3 365.3
Saskatchewan	13 176.9	12 941.8	13 056.2	13 181.3	13 181.3	14 364.3	14 780.9	15 434.1
Alberta	22 297.1	22 519.6	23 280.1	23 739.6	24 520.2	25 238.5	26 828.5	26 805.3
British Columbia - Colombie-Britannique	5 611.3	5 799.8	5 961.0	6 097.3	6 264.5	6 313.3	6 327.6	7 254.1
Total	**55 819.8**	**56 342.8**	**57 469.3**	**58 207.8**	**59 286.6**	**61 554.5**	**64 221.6**	**66 625.2**
Distribution - Distribution								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	-	-	-	-
Québec	4 358.9	4 669.3	5 715.2	5 655.7	5 935.7	6 073.6	6 143,8	6 369.0
Ontario	36 637.9	37 699.0	38 999.0	41 223.7	41 581.9	41 972.3	43 578.4	44 511.7
Manitoba	3 245.7	4 339.5	4 427.4	4 496.3	4 558.5	3 847.2	3 947.2	3 947.8
Saskatchewan	19 134.9	27 598.4	38 413.1	44 731.6	44 731.6	47 867.0	55 281.0	58 031.5
Alberta	36 752.6	37 412.7	40 195.6	40 680.8	41 342.7	43 288.4	44 346.0	45 212.2
British Columbia - Colombie-Britannique	13 147.5	13 533.4	14 315.9	15 299.6	15 353.3	15 406.3	15 516.6	16 494.4
Total	**113 423.6**	**125 398.4**	**142 212.3**	**152 233.8**	**153 503.7**	**158 454.8**	**168 813.0**	**174 566.6**
Total								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	-	-	-	-
Québec	5 464.0	5 813.9	6 817.1	6 760.8	7 052.2	7 196.4	7 266.6	7 681.9
Ontario	48 231.7	49 631.2	51 097.2	53 267.5	53 772.2	54 357.5	55 790.7	57 902.1
Manitoba	6 227.4	7 329.1	7 422.6	7 486.7	7 554.7	6 922.3	7 229.2	7 313.1
Saskatchewan	32 859.2	41 594.2	52 009.1	58 452.7	58 452.7	62 629.3	70 479.9	73 901.6
Alberta	62 253.2	63 051.0	66 945.6	67 858.4	69 313.3	71 455.8	74 204.3	75 282.4
British Columbia - Colombie-Britannique	20 779.1	21 353.5	22 329.2	23 461.2	23 713.7	23 900.8	24 056.2	26 083.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6
TOTAL	**176 058.1**	**189 016.4**	**206 859.9**	**217 526.4**	**219 909.4**	**226 512.7**	**239 077.5**	**248 215.0**

[1] Excludes gathering pipelines of the upstream producing industry.

[1] N'inclut pas les conduites de collecte de l'industrie du pétrole et du gaz.

[2] This reduction is as a result of a reclassification of pipeline by a respondent.

[2] Cette réduction est le résultat d'une reclassification de pipe-lines par une compagnie déclarante.

TABLE 8. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1991

TABLEAU 8. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, selon la province, au 31 décembre 1991

	Number of active compressor stations Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers Nombre de moteurs primaires	Kilowatts	Number of compressors Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel				
Ontario	19	43	245 205	43
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-
Alberta	53	90	52 524	90
British Columbia - Colombie-Britannique	7	13	18 341	13
Canada	**79**	**146**	**316 070**	**146**
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario[1]	47	111	700 753	111
Manitoba	5	23	217 800	23
Saskatchewan	75	158	574 618	158
Alberta	54	122	559 788	122
British Columbia - Colombie-Britannique	35	93	449 023	93
Canada	**218**	**511**	**2 511 582**	**511**
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel				
Québec	2	4	9 600	4
Ontario	66	154	945 958	154
Manitoba	5	23	217 800	23
Saskatchewan	75	158	574 618	158
Alberta	107	212	612 312	212
British Columbia - Colombie-Britannique	42	106	467 364	106
Canada	**297**	**657**	**2 827 652**	**657**

[1] Includes three mobile compressors units totalling 21 800 kilowatts.

[1] Inclut trois compresseurs mobiles, ayant unt puissance totale de 21 800 kilowatts.

TABLE 9. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1991

TABLEAU 9. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, selon la province, 1991

	Storage capacity[1] Capacité d'entreposage[1]	Held in storage at December 31 Volume en entrepôt 31 décembre
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes	
Ontario	6 368 000	4 259 445
Saskatchewan	3 194 900	629 456
Alberta	2 989 000	526 400
Total	**12 551 900**	**5 415 301**

[1] Includes base pressure gas.

[1] Inclut les gaz à la pression de base.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1990 and 1991[1]

No.		Total December 31, 1990 Total au 31 décembre 1990	Gross additions during 1991 Additions brutes en 1991	Retirements during 1991 Mises hors service en 1991
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Total natural gas utilities			
1	Intangible plant	87,317	911	-
	Production plant			
2	Land, leaseholds and land rights	46,369	1,616	63
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	205,845	17,019	632
4	Other production equipment	769	-	-
5	**Total production plants**	**252,983**	**18,635**	**695**
	Gathering plant			
6	Land and land rights	3,640	519	-
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	13,948	794	29
8	Other structures and improvements	3,458	2,461	-
9	Gathering lines	273,973	34,528	87
10	Compressor, measuring and regulating equipment	91,695	11,135	95
11	Purification and other natural gas gathering equipment	16,232	2,538	26
12	**Total gathering plants**	**402,946**	**51,975**	**237**
	Products extraction plant			
13	Land and land rights	3,561	-	-
14	Structures and pipelines	35,860	1,207	9
15	Equipment, extraction and other	308,349	135,314	964
16	**Total products extraction plants**	**347,770**	**136,521**	**973**
	Manufactured gas plant[2]			
17	Land and land rights	122	18	-
18	Structures and improvements and gas holders	1,526	3,126	-
19	Equipment	974	1,935	-
20	**Total manufactured gas plants**	**2,622**	**5,079**	**-**
	Underground storage plant			
21	Land and land rights	61,699	3,777	-
22	Structures and improvements	145,081	6,470	191
23	Equipment	207,608	20,029	606
24	Base pressure gas	52,723	518	11
25	**Total underground storage plants**	**467,111**	**30,794**	**808**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1990 et 1991[1]

Other changes during 1991 / Autres variations en 1991	Total December 31, 1991 / Total au 31 décembre 1991		No.
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Total, services de gaz	
-	88,228	Valeurs incorporelles	1
		Installations de production	
-	47,922	Terrains, baux et droits fonciers	2
-	222,939	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
707	769	Autre équipement de production	4
707	**271,630**	**Total, installations de production**	5
		Installations de collecte	
-	4,159	Terrains et droits fonciers	6
20	14,733	Compresseur, structures de mesure et de réglage, amélioration	7
-	5,919	Autres structures et améliorations	8
-1,323	307,091	Réseaux de collecte	9
226	102,961	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
-	18,744	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
-1,077	**453,607**	**Total, installations de collecte**	12
		Installations d'extraction des produits	
-	3,561	Terrains et droits fonciers	13
-87	36,971	Structures et pipe-lines	14
-223	442,476	Matériel d'extraction et autre	15
-310	**483,008**	**Total, installations d'extraction des produits**	16
		Usine de fabrication de gaz[2]	
-	140	Terrains de droits fonciers	17
-	4,652	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	2,909	Équipement	19
-	**7,701**	**Total, usines de fabrication de gaz**	20
		Installations souterrainnes de stockage	
555	66,031	Terrains de droits fonciers	21
54	151,414	Constructions, améliorations	22
421	227,452	Équipement	23
-	53,230	Gaz à la pression de base	24
1,030	**498,127**	**Total, installations souterrainnes de stockage**	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 10. Property Account of Gas Utilities, 1990 and 1991[1] - Concluded

No.		Total December 31, 1990 Total au 31 décembre 1990	Gross additions during 1991 Additions brutes en 1991	Retirements during 1991 Mises hors service en 1991
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Total natural gas utilities - Concluded			
	Transmission plant			
1	Land and land rights	158,990	31,287	203
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	390,625	41,551	1,855
3	Other structures and improvements	9,752	448	-
4	Mains	7,598,378	931,273	3,913
5	Compressor, measuring and regulating equipment	1,963,781	198,285	16,658
6	Other transmission equipment	13,788	2,446	262
7	**Total transmission plants**	**10,135,314**	**1,205,290**	**22,891**
	Distribution plant			
8	Land and land rights	33,939	3,279	21
9	Structures and improvements	106,329	10,647	670
10	Mains and services	5,113,611	376,006	16,088
11	House regulator and meter installations and meters	766,230	86,369	10,688
12	Compressor, measuring and regulating equipment	232,778	26,999	1,984
13	Other distribution plant	1,476	2,100	18
14	**Total distribution plants**	**6,254,363**	**505,400**	**29,469**
	Local storage plant			
15	Land and land rights	1,744	-	-
16	Structures and improvements	5,340	103	18
17	Gas holders and other surface storage	58,209	5,827	3,105
18	**Total local storage plants**	**65,293**	**5,930**	**3,123**
	General plant			
19	Land and land rights	22,860	3,176	105
20	Structures and improvements	233,503	18,036	412
21	Transportation equipment	142,141	32,658	14,573
22	Tools and heavy work equipment	168,108	20,961	2,745
23	Other general plant	963,145	168,934	28,827
24	**Total general plants**	**1,529,757**	**243,765**	**46,662**
25	Undistributed plant[3]	1,996,892	1,918,224	2,434
26	Other plant	80,530	72,686	161
27	**Total all utilities**	**21,622,898**	**4,195,210**	**107,453**

[1] Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

[2] Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

[3] Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 10. Compte de propriété des services de gaz, 1990 et 1991[1] - fin

Other changes during 1991 Autres varations en 1991	Total December 31, 1991 Total au 31 décembre 1991		No
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Total, services de gaz - fin	
		Installations de transport	
-5,427	184,647	Terrains, baux et droits fonciers	1
4,980	435,301	Compresseur, structures de mesure et de réglage, améliorations	2
-	10,200	Autres structures et améliorations	3
103,415	8,629,153	Conduites principales	4
66,179	2,211,587	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
-1,685	14,287	Autre matériel de transport	6
167,462	**11,485,175**	**Total, installations de transport**	7
		Installations de distribution	
-24	37,173	Terrains et droits fonciers	8
4,526	120,832	Structures et améliorations	9
-110,977	5,362,552	Conduites principales et de service	10
-16,251	825,660	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
-3,607	254,186	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
2,675	6,233	Autres installations de distribution	13
-123,658	**6,606,636**	**Total, installations de distribution**	14
		Installations locales de stockage	
-265	1,479	Terrains et droits fonciers	15
-458	4,967	Structures et améliorations	16
-5,662	55,269	Gazomètres et autre stockage de surface	17
-6,385	**61,715**	**Total, installations locales de stockage**	18
		Installations générales	
2,193	28,124	Terrains de droits fonciers	19
22,425	273,552	Structures et améliorations	20
1,142	161,368	Matériel de transport	21
317	186,641	Outils et matériel lourd	22
14,703	1,117,955	Autres installations générales	23
40,780	**1,767,640**	**Total, installations générales**	24
-588,878	3,323,804	Installations diverses[3]	25
173,438	326,493	Autres installations	26
-336,891	**25,373,764**	**TOTAL, TOUS LES SERVICES**	27

[1] Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin l'année civile.

[2] Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

[3] Y compris les installations de gaz en construction et les mises hors service en cours.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1990 and 1991[1]

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Assets			
	Current assets			
	Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments			
	Canadian currency			
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	4,399	477	4,876
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	310	310
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	-	-
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	75,000	75,000
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	4,759	-	4,759
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	8,255	-	8,255
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-
	Special deposits			
10	Canadian	87	205	292
11	Foreign	-	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	447,043	327,665	774,708
13	Interest and dividends receivable	1,747	75	1,822
14	Plant materials and operating supplies	123,315	39,532	162,847
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	46,253	6,738	52,991
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	398,847	41,320	440,167
17	**Total current assets**	**1,034,705**	**491,322**	**1,526,027**
	Investments			
18	Investments in affiliated companies	265,576	87,139	352,715
	Other investments			
19	Mortgages, long-term advances and notes	34,514	101,769	135,783
20	Other Canadian investments	3,810	565	4,375
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	1,079	-	1,079
22	Investments inforeign securities	-	-	-
23	**Total investments**	**304,979**	**188,973**	**493,952**
	Plant, property and equipment			
24	**Total plant**	**6,895,935**	**4,213,117**	**11,109,052**
25	Less accumulated depreciation and amortization	1,566,864	782,575	2,349,439
26	Net plant	5,329,071	3,430,542	8,759,613
27	Deferred debits	218,372	53,289	271,661
28	**TOTAL ASSETS**	**6,887,127**	**4,164,126**	**11,051,253**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1990 et 1991[1]

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel 1991	1990		No
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Actif	
			Disponibilités	
			En caisse, en banque ou placements temporaires	
			Monnaie canadienne	
-	4,876	50,601	En caisse dans les banques à charte, y compris les dépôts à terme	1
-	310	305	Dans d'autres institutions, y compris les certificats de placement garantis	2
1,420	1,420	3,453	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
11,929	86,929	15,019	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	-	Bons du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	-	Autres dettes directes et garanties par le gouvernement canadien	6
-	4,759	-	Dettes directes et garanties par les gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
38,475	46,730	114,096	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux	
333	625	292	Au Canada	10
3,255	3,255	3,255	À l'étranger	11
817,040	1,591,748	1,881,728	Comptes à recevoir moins la provision pour créances douteuses	12
26	1,848	4,041	Intérêt et dividendes à recevoir	13
146,840	309,687	283,622	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
69,693	122,684	99,442	Autres disponibilités, matériaux et fournitures, dépenses payées d'avance	15
90,906	531,073	545,151	Gaz stocké sous terre, prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,179,917	**2,705,944**	**3,001,005**	**Total, disponibilités**	17
			Investissements	
3,610,032	3,962,747	4,819,194	Placements dans des filiales	18
			Autres placements	
20,009	155,792	66,164	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
90,759	95,134	267,685	Autres placements canadiens	20
-	1,079	4,079	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	-	Placements en valeurs étrangères	22
3,720,800	**4,214,752**	**5,157,122**	**Total, investissements**	23
			Installations	
14,264,712	**25,373,764**	**21,601,784**	**Total des installations**	24
3,596,990	5,946,429	5,294,887	Moins la dépréciation et l'amortissement accumulés	25
10,667,722	19,427,335	16,306,897	Installations, total net	26
317,798	589,459	844,589	Débits différés	27
15,886,237	**26,937,490**	**25,309,613**	**ACTIF, TOTAL**	28

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1990 and 1991[1] - Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Liabilities			
	Current liabilities			
	Loans and notes payable			
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	288,650	115,782	404,432
2	Other loans and notes payable	326,240	99,050	425,290
3	Accounts payable and accrued	381,843	229,245	611,088
4	Accounts payable - Affiliated companies	13,963	43,425	57,388
5	Interest and dividends payable and accrued	91,057	11,518	102,575
6	Taxes accrued	19,703	115,594	135,297
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned			
7	Bonds, debentures and notes	173,259	18,789	192,048
8	Other long-term debt	-	9,585	9,585
9	Customers security deposits and other current liabilities	79,225	19,264	98,489
10	**Total current liabilities**	**1,373,940**	**662,252**	**2,036,192**
11	Deferred credits	19,181	135,781	154,962
12	Accumulated deferred income tax	322,068	35,274	357,342
13	Insurance and other reserves	2,591	18,620	21,211
	Long-term debt			
14	Bonds, debentures and notes	2,714,238	1,034,000	3,748,238
15	Mortgages and agreements of sale	-	-	-
16	Bank loans for other than construction	-	-	-
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	47,007	47,007
18	Other	634	1,087	1,721
19	Less company long-term debt owned	(91,933)	(78,961)	(170,894)
20	**Net total long-term debt**	**2,622,939**	**1,003,133**	**3,626,072**
21	Advances from affilitated companies	-	646,802	646,802
22	**TOTAL LONG-TERM DEBT**	**2,622,939**	**1,649,935**	**4,272,874**
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
	Shareholders' equity			
24	Preferred stock	327,164	348,606	675,770
25	Common stock	969,140	454,695	1,424,635
26	Contributed surplus and contributions and grants	381,431	279,147	660,578
27	Retained earnings	858,504	436,402	1,294,906
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	9,369	143,414	152,783
29	**Total shareholders' equity**	**2,546,408**	**1,662,264**	**4,208,672**
30	**TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH**	**6,887,127**	**4,164,126**	**11,051,253**

[1] Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 11. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1990 et 1991[1] - fin

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			No
	1991	1990		
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Passif	
			Exigibilités	
			Emprunts et effets à payer	
321,741	726,173	864,331	Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne	1
-	425,290	532,288	Autres emprunts et effets à payer	2
615,423	1,226,511	1,122,220	Comptes payables et courus	3
155,228	212,616	145,707	Comptes payables - Filiales	4
221,404	323,979	319,042	Intérêt et dividendes payables et courus	5
88,590	223,887	62,871	Impôts courus	6
			Dette à long terme échue dans un an ou moins, moins la partie rachetée de la dette à long terme de la société	
184,384	376,432	394,900	Bons, obligations et billets	7
46	9,631	4,487	Autres dettes à long terme	8
8,047	106,536	147,480	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,594,863	**3,631,055**	**3,593,326**	**Total, exigibilités**	10
78,377	233,339	332,375	Crédits différés	11
268,006	625,348	670,056	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
41,660	62,871	62,367	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme	
6,782,625	10,530,863	9,517,346	Bons, obligations et billets	14
-	-	-	Hypothèques et conventions de vente	15
-	-	-	Emprunts bancaires pour des fins autres que la construction	16
527,218	574,225	464,902	Autres dettes à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
1,087,953	1,089,674	716,321	Autres	18
(33,370)	(204,264)	(70,026)	Moins dette à long terme rachetée par la société	19
8,364,426	**11,990,498**	**10,628,543**	**Total, dette à long terme nette**	20
369,640	1,016,442	756,844	Avances des filiales	21
8,734,066	**13,006,940**	**11,385,387**	**TOTAL, DETTE À LONG TERME**	22
-	-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Capital propre	
914,723	1,590,493	1,472,000	Actions privilégiées	24
3,562,144	4,986,779	4,098,904	Actions ordinaires	25
376,663	1,037,241	1,073,045	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
284,052	1,578,958	2,574,600	Bénéfices non distribués	27
31,683	184,466	47,553	Excédent de la valeur estimative des immobilisation sur le coût déprécié	28
5,169,265	**9,377,937**	**9,266,102**	**Total, capital propre**	29
15,886,237	**26,937,490**	**25,309,613**	**TOTAL, PASSIF ET VALEUR NETTE**	30

[1] Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de la fin l'année civile.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1990 and 1991[1]

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Operating revenue accounts			
	Sales			
1	Foreign	-	-	-
2	Canadian and other sales	4,175,965	1,863,335	6,039,300
3	Sales of products extracted from gas	-	357	357
4	Transportation and storage of gas of others	138,216	85,544	223,760
5	Other operating revenue	154,935	43,702	198,637
6	**Total operating revenue[2]**	**4,469,116**	**1,992,938**	**6,462,054**
	Operating expense accounts			
	Gas supply			
7	Gas purchases	2,901,181	974,456	3,875,637
8	Exchange gas	-	7,899	7,899
9	Gas withdrawn from underground storage	136,882	30,707	167,589
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(97,821)	(38,031)	(135,852)
11	Gas used (credit)	(1,329)	(3,700)	(5,029)
12	**Total gas supply**	**2,938,913**	**971,331**	**3,910,244**
13	Exploration and development operations	378	1,514	1,892
14	Gathering of gas by others	-	4,181	4,181
15	Other gathering operations	-	10,879	10,879
16	Products extraction operation	-	235	235
17	Investments inforeign securities	-	-	-
18	Local storage operation	2,004	1,822	3,826
19	Underground storage operation	7,032	13,765	20,797
20	Transmission operation	11,003	56,828	67,831
21	Distribution operation	119,010	67,477	186,487
22	General operation	18,801	19,901	38,702
23	Administrative and general expenses	323,410	211,802	535,212
24	Maintenance expenses	53,443	32,288	85,731
25	Depreciation	224,036	99,537	323,573
26	Amortization	20,576	7,049	27,625
27	Municipal and other taxes	58,983	100,955	159,938
28	Rent for gas plant leased from others	-	-	-
29	**Total purchases, operation and maintenance**	**3,777,589**	**1,599,564**	**5,377,153**
30	**Net revenue from operations**	**691,527**	**393,374**	**1,084,901**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 12. État du revenu des services de gaz, 1990 et 1991[1]

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			No
	1991	1990		
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Comptes des revenus d'exploitation	
			Ventes	
673,659	673,659	1,136,214	À l'étranger	1
1,258,900	7,298,200	7,725,614	Au Canada et autres ventes	2
203,674	204,031	2,028	Ventes de produits extraits du gaz	3
2,664,134	2,887,894	2,399,438	Transport et stockage de gaz appartenant à tiers	4
13,714	212,351	147,878	Autres revenus d'exploitation	5
4,814,081	**11,276,135**	**11,411,172**	**Total, revenus d'exploitations[2]**	6
			Comptes des frais d'exploitation	
			Approvisionnement en gaz	
1,828,545	5,704,182	6,416,767	Achats de gaz	7
-	7,899	3,587	Échanges de gaz	8
-	167,589	147,231	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	(135,852)	(139,435)	Gaz livré dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
-	(5,029)	(3,243)	Gaz utilisé (crédit)	11
1,828,545	**5,738,789**	**6,424,907**	**Total, approvisionnement en gaz**	12
662	2,554	1,364	Exploration et mise en valeur	13
-	4,181	4,128	Collecte de gaz par des tiers	14
14,304	25,183	22,153	Autres travaux de collecte	15
23,288	23,523	21,339	Extraction des produits	16
251,059	251,059	7	Fabrication de gaz	17
-	3,826	3,870	Stockage local	18
2,451	23,248	282,490	Stockage souterrain	19
713,417	781,248	695,538	Transport	20
-	186,487	175,576	Distribution	21
36,815	75,517	74,126	Exploitation générale	22
208,441	743,653	642,435	Frais généraux et d'administration	23
72,207	157,938	150,245	Frais d'entretien	24
344,703	668,276	581,628	Dépréciation	25
6,311	33,936	29,445	Amortissement	26
121,444	281,382	258,414	Taxes municipales et autres	27
-	-	483	Loyer des installations de gazoduc louées de tiers	28
3,623,647	**9,000,800**	**9,368,148**	**Total, achats, exploitation et entretien**	29
1,190,434	**2,275,335**	**2,043,024**	**Revenues nets d'exploitation**	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 12. Income Statement of Gas Utilities, 1990 and 1991[1] - Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel Eastern Canada Est du Canada	Western Canada Ouest du Canada	Total Canada
		thousands of dollars - milliers de dollars		
	Other income			
1	Revenue from other plant	-	-	-
2	Non-operating revenue	6,361	9,456	15,817
	Income from investments			
3	Dividends	22,409	435	22,844
4	Other	-	-	-
5	Income from affiliated companies	8,437	11,182	19,619
6	Income from sinking and other funds	11	147	158
7	Gain on foreign exchange	142	34	176
8	Other income	8,343	5,182	13,525
9	Extraordinary income	-	4,582	4,582
10	**Total other income**	**45,703**	**31,018**	**76,721**
	Other deductions			
11	Expenses of other plant	47	-	47
12	Non-operating expense	-	3,891	3,891
13	Other interest	63,278	21,951	85,229
14	Interest during construction (credit)	(7,790)	(5,474)	(13,264)
15	Loss on foreign exchange	-	-	-
16	Provision for loss in valuation of investments	33,670	-	33,670
17	Other income deductions	3,540	3,163	6,703
18	Extraordinary income deductions	570	-	570
19	**Total other deductions**	**93,315**	**23,531**	**116,846**
	Fixed charges			
20	Interest on long-term debt	303,420	82,596	386,016
21	Amortization of debt discount premium and expense	1,759	1,118	2,877
22	Interest on amounts due affiliated companies	-	86,949	86,949
23	**Total fixed charges**	**305,179**	**170,663**	**475,842**
24	**Total net income before income taxes**	**338,736**	**230,198**	**568,934**
	Provision for income tax			
25	Estimated income tax payable for the current period	35,908	47,613	83,521
26	Deferred income tax	55,757	145	55,902
27	**Net income after taxes**	**247,071**	**182,440**	**429,511**

[1] Intercompany transactions eliminated.

[2] Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 for Alberta includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.

TABLEAU 12. état du revenu des services de gaz, 1990 et 1991[1] - fin

Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	Total natural gas utilities Total, services de gaz naturel			No
	1991	1990		
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Autres revenus	
50,129	50,129	50,129	Revenus des autres installations	1
370	16,187	237,535	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements	
51,788	74,632	105,957	Dividendes	3
-	-	-	Autres	4
41,405	61,024	133,502	Revenus provenant de filiales	5
917	1,075	26,322	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
7,365	7,541	13,625	Profit réalisé sur le change étranger	7
20,712	34,237	42,917	Autres revenus	8
14,950	19,532	4,078	Revenus extraordinaires	9
187,636	**264,357**	**614,065**	**Total, autres revenus**	10
			Autres déductions	
479	526	47	Dépenses des autres installations	11
7,355	11,246	259,037	Frais non attribuables à l'exploitation	12
32,669	117,898	104,587	Autre intérêt	13
(45,939)	(59,203)	(60,969)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
679	679	860	Perte sur le change étranger	15
-	33,670	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
58,677	65,380	20,561	Autres déductions du revenu	17
1,003,082	1,003,652	3,028	Déductions du revenu extraordinaire	18
1,057,002	**1,173,848**	**327,151**	**Total, autres déductions**	19
			Frais fixes	
864,478	1,250,494	1,117,233	Intérêt sur la dette à long terme	20
25,396	28,273	32,149	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
48,492	135,441	124,987	Intérêt sur les montants dus aux filiales	22
938,366	**1,414,208**	**1,274,369**	**Total, frais fixes**	23
(617,298)	**(48,364)**	**1,055,569**	**Total, revenu net avant impôt sur le revenu**	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
133,150	216,671	175,579	Impôt estimatif pour la période courante	25
(76,794)	(20,892)	43,241	Impôt différé	26
(673,654)	**(244,143)**	**836,749**	**Revenu net après impôt**	27

[1] Les transactions entre les sociétés sont exclues.

[2] Les recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes du tableau 1 en raison de différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de la fin de l'année civile. En plus, le tableau 1 pour l'Alberta inclut les ventes provenant directement des pipe lines sans passer par l'intermédiaire des services de gaz. Ces ventes comprennant des livraisons faites aux consommateurs industriels directement par les producteurs du gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de ce gaz se trouvent dans la categorie "revenus d'exploitation".

TABLE 13. Statement of Changes in Financial Position, 1989-1991

TABLEAU 13. État des changements et situation financière, 1989-1991

	Distribution systems Réseaux de distribution			Transport systems Réseaux de transport		
	1991	1990	1989	1991	1990	1989
	millions of dollars - millions de dollars					
Source of funds - Source de fonds						
Internal sources[1] - Sources de provenance interne[1]						
From operations - Opérations	1,084.9	1,010.4	1,059.0	1,190.4	1,032.7	1,050.0
Other income - Autres revenus	76.7	76.3	101.9	187.6	537.7	622.6
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	289.0	185.1	29.1	362.5	262.7	181.1
Working capital generated from operations - Total - Fonds de roulement engendré par les opérations	**1,450.6**	**1,271.8**	**1,190.0**	**1,740.5**	**1,833.1**	**1,853.7**
External sources - Sources de provenance externe						
Long-term funds - Fonds à long terme	176.3	176.5	570.9	1,445.3	1,306.4	801.3
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	347.5	152.5	46.2	765.0	219.3	(282.0)
Deferred credits - Crédits différés	13.5	70.2	(54.1)	(156.0)	(95.3)	(20.5)
Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période	**1,987.9**	**1,671.0**	**1,753.0**	**3,794.8**	**3,263.5**	**2,352.5**
Disposition of funds - Emploi des fonds						
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	1,037.8	859.9	484.6	2,734.2	1,603.8	1,142.4
Deferred debits - Débits différés	6.1	(6.6)	15.3	(261.2)	100.2	(60.6)
Investments - Investissements	(67.3)	(29.0)	(220.8)	(875.0)	(7.8)	(439.2)
Dividends - Dividendes	337.4	373.2	797.1	253.0	360.0	674.9
Other deductions - Autres deductions	732.1	698.4	683.5	2,218.4	1,121.9	1,248.2
Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période	**2,046.1**	**1,895.9**	**1,759.7**	**4,069.4**	**3,178.1**	**2,565.7**
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	(58.2)	(224.9)	(6.7)	(274.6)	85.4	(213.2)
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	(452.0)	(227.1)	(220.4)	(140.4)	(225.8)	(12.6)
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(510.2)	(452.0)	(227.1)	(415.0)	(140.4)	(225.8)

[1] Intercompany transactions eliminated.

[1] Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1991

TABLEAU 14. Salariés et rémunérations, services de gaz, 1991

	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel		Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	
	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'année	Number of employees as at December 31 Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year Traitements et salaires pour l'années
		thousands of dollars milliers de dollars		thousands of dollars milliers de dollars
Management - Direction				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	147		32	
Transmission - Transport	227		76	
Distribution	1,054		3	
Sales - Ventes	316		6	
Administration	1,712		391	
Total	**3,456**	**199,930**	**508**	**45,270**
Wage earners - Salariés				
Gas supply - Approvisionnement de gaz	103		334	
Transmission - Transport	598		2,366	
Distribution	6,018		18	
Sales - Ventes	495		309	
Administration	3,510		2,502	
Total	**10,724**	**422,757**	**5,529**	**297,727**
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	**14,180**	**622,687**	**6,037**	**342,997**

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1990 and 1991

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewanp	Alberta
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	1990					
	Field and processing plants					
	Supply					
1	Gross new production	-	-	449.1	6 939.1	118 299.9
2	Less field flared and waste	-	-	-	213.5	1 975.8
3	Net new production	-	-	449.1	6 725.6	116 313.1
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	13 011.2
6	**Net withdrawals**	**-**	**-**	**449.1**	**6 725.6**	**103 301.9**
	Disposition					
7	Field disposition and uses	-	-	-	442.0	2 071.4
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	258.5	1 184.9
	Processing plant disposition and uses					
9	Processing shrinkage	-	-	-	52.4	12 893.5
10	Other disposition and uses	-	-	-	43.0	4 930.4
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	+281.3	+7.5
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	449.1	5 648.4	82 214.2
14	**Total disposition**	**-**	**-**	**449.1**	**6 725.6**	**103 301.9**
	Gas utilities					
	Supply					
15	**Total marketable gas**	**-**	**-**	**449.1**	**5 648.4**	**82 214.2**
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	401.3	5 769.8
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts[2]	-	-	278.2	-	0.8
19	**Total supply of marketable gas**	**-**	**-**	**727.3**	**6 049.7**	**87 984.8**
	Disposition					
	Sales					
20	British Columbia	-	-	-	-	204.4
21	Alberta	-	-	-	-	17 099.2
22	Saskatchewan	-	-	-	1 655.9	14.1
23	Manitoba	-	-	-	-	1 928.8
24	Ontario	-	-	727.3	3 547.2	14 244.0
25	Quebec	-	-	-	-	5 542.8
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	**Total sales**	**-**	**-**	**727.3**	**5 203.1**	**39 033.3**
29	Exports	-	-	-	-	36 972.9
30	Other deliveries[3]	-	-	-	313.9	2 405.3
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	412.8	7 214.5
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-0.4	40.3
33	Pipe line fuel	-	-	-	2.9	3 275.1
34	Pipe line losses, etc.	-	-	-	117.4	-956.6
35	**TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS**	**-**	**-**	**727.3**	**6 049.7**	**87 984.8**

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1990 et 1991

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		No
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
					1990	
					Gisements et usines de traitment	
					Approvisionnement	
12 748.6	202.3[1]	138 628.0	...	138 628.0	Nouvelle production brute	1
98.1	55.4	2 342.8	...	2 342.8	Moins gaz brûle sur les chantiers et pertes	2
12 650.5	146.9	136 285.2	...	136 285.2	Nouvelle production nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
48.2	-	13 059.4	...	13 059.4	Moins gaz injecté et stocké	5
12 602.3	**146.9**	**123 225.8**	**...**	**123 225.8**	**Prélèvements nets**	6
					Utilisation	
371.4	-	2 884.8	...	2 884.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
6.2	-	1 449.6	...	1 449.6	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement	
1 382.0	9.0	14 336.9	...	14 336.9	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
511.7	14.2	5 499.3	...	5 499.3	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres emplois	11
-4.4	-	+284.4	...	+284.4	Rectifications	12
10 335.4	123.7	98 770.8	...	98 770.8	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
12 602.3	**146.9**	**123 225.8**	**...**	**123 225.8**	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement	
10 335.4	**123.7**	**98 770.8**	**-**	**98 770.8**	**Total du gaz commercialisable**	15
363.3	-	6 534.4	-	6 534.4	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	640.9	640.9	Importations	17
-	-	279.0	-	279.0	Autres arrivages[2]	18
10 698.7	**123.7**	**105 584.2**	**640.9**	**106 225.1**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	19
					Utilisation	
					Ventes	
4 517.9	59.5	4 781.8	-	4 781.8	Colombie-Britannique	20
318.8	-	17 418.0	2.1	17 420.1	Alberta	21
-	-	1 670.0	-	1 670.0	Saskatchewan	22
-	-	1 928.8	-	1 928.8	Manitoba	23
-	-	18 518.5	638.8	19 157.3	Ontario	24
-	-	5 542.8	-	5 542.8	Québec	25
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	64.2	64.2	-	64.2	Territoires du Nord-Ouest	27
4 836.7	**123.7**	**49 924.1**	**640.9**	**50 565.0**	**Total des ventes**	28
3 715.8	-	40 688.7	-	40 688.7	Exportations	29
1 252.8	-	3 972.0	-	3 972.0	Autres livraisons[3]	30
486.8	-	8 114.1	-	8 114.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
-4.1	-	35.8	-	35.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
244.8	-	3 522.8	-	3 522.8	Gaz consommé dans les réseaux	33
165.9	-	-673.3	-	-673.3	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
10 698.7	**123.7**	**105 584.2**	**640.9**	**106 225.1**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE**	35

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 15. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1990 and 1991 - Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewanp	Alberta
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	1991					
	Field and processing plants					
	Supply					
1	Gross new production	-	-	428.4	7 401.1	121 975.9
2	Less field flared and waste	-	-	-	229.2	2 285.6
3	Net new production	-	-	428.4	7 171.9	119 690.3
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 839.7
6	**Net withdrawals**	•	•	**428.4**	**7 171.9**	**106 850.6**
	Disposition					
7	Field disposition and uses	-	-	-	471.4	1 842.4
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	275.6	1 349.5
	Processing plant disposition and uses					
9	Processing shrinkage	-	-	-	55.9	13 356.9
10	Other disposition and uses	-	-	-	45.6	4 514.1
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	-281.6	-310.4
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	428.4	6 041.8	85 477.3
14	**Total disposition**	•	•	**428.4**	**7 171.9**	**106 850.6**
	Gas utilities					
	Supply					
15	**Total marketable gas**	•	•	**428.4**	**6 041.8**	**85 477.3**
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	494.6	6 712.8
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts[2]	-	-	247.5	-	-
19	**Total supply of marketable gas**	•	•	**675.9**	**6 536.4**	**92 190.1**
	Disposition					
	Sales					
20	British Columbia	-	-	-	-	214.5
21	Alberta	-	-	-	-	16 416.0
22	Saskatchewan	-	-	-	1 611.4	65.6
23	Manitoba	-	-	-	-	1 839.4
24	Ontario	-	-	675.9	3 860.6	13 082.3
25	Quebec	-	-	-	-	5 423.3
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	**Total sales**	•	•	**675.9**	**5 472.0**	**37 041.1**
29	Exports	-	-	-	-	42 884.4
30	Other deliveries[3]	-	-	-	265.1	3 223.0
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	676.3	5 939.9
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-	23.8
33	Pipe line fuel	-	-	-	-	3 499.9
34	Pipe line losses, etc.	-	-	-	123.0	-422.0
35	**TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS**	•	•	**675.9**	**6 536.4**	**92 088.0**

[1] Includes 90.5 million cubic metres of Pointed Mountain gas, produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.
[2] Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

[3] Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
[4] Includes 88.4 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.
Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 15. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1990 et 1991 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		No
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
					1991	
					Gisements et usines de traitment	
					Approvisionnement	
14 731.8	447.6[4]	144 984.8	...	144 984.8	Nouvelle production brute	1
20.6	13.6	2 549.0	...	2 549.0	Moins gaz brûle sur les chantiers et pertes	2
14 711.2	434.0	142 435.8	...	142 435.8	Nouvelle production nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	12 839.7	...	12 839.7	Moins gaz injecté et stocké	5
14 711.2	**434.0**	**129 596.1**	**...**	**129 596.1**	**Prélèvements nets**	6
					Utilisation	
0.5	-	2 314.3	...	2 314.3	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	1 625.1	...	1 625.1	Emploi et utilisation dans les réseaux de collecte	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement	
1 303.4	43.3	14 759.5	...	14 759.5	Pertes lors de contractions en cours de traitement	9
534.5	28.3	5 122.5	...	5 122.5	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres emplois	11
61.0	-	-531.0	...	-531.0	Rectifications	12
12 933.8	362.4	105 243.7	...	105 243.7	Livraisons de gaz commercialisable aux systèmes de transport et de distribution	13
14 711.2	**434.0**	**129 596.1**	**...**	**129 596.1**	**Total de l'utilisation**	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement	
12 933.8	**362.4**	**105 243.7**	**.**	**105 243.7**	**Total du gaz commercialisable**	15
470.0	-	7 677.4	-	7 677.4	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	319.0	319.0	Importations	17
-	-	247.5	-	247.5	Autres arrivages[2]	18
13 403.8	**362.4**	**113 168.6**	**319.0**	**113 487.6**	**Approvisionnement total en gaz commercialisable**	19
					Utilisation	
					Ventes	
4 236.8	241.6	4 692.9	-	4 692.9	Colombie-Britannique	20
729.6	-	17 145.6	1.1	17 146.7	Alberta	21
-	-	1 677.0	-	1 677.0	Saskatchewan	22
-	-	1 839.4	-	1 839.4	Manitoba	23
1 146.6	-	18 765.4	317.9	19 083.3	Ontario	24
-	-	5 423.3	-	5 423.3	Québec	25
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	120.8	120.8	-	120.8	Territoires du Nord-Ouest	27
6 113.0	**362.4**	**49 664.4**	**319.0**	**49 983.4**	**Total des ventes**	28
4 803.4	-	47 687.8	-	47 687.8	Exportations	29
1 320.3	-	4 808.4	-	4 808.4	Autres livraisons[3]	30
586.4	-	7 202.6	-	7 202.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
5.6	-	29.4	-	29.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
405.3	-	3 905.2	-	3 905.2	Gaz consommé dans les réseaux	33
169.8	-	-129.2	-	-129.2	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
13 403.8	**362.4**	**113 168.6**	**319.0**	**113 487.6**	**TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ COMMERCIALISABLE**	35

[1] Inclut 90.5 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.
[2] Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.
[3] Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
[4] Inclut 88.4 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain prod uit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.
Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et du transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1978-1991

No.		1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
		millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
	Supply of natural gas								
	Gross new production								
1	Northwest Territories	69 856	64 300	50 700	46 600	55 800	226 600	234 600	448 400
2	British Columbia	10 606 821	12 015 400	9 439 200	8 801 000	8 117 500	7 890 000	8 307 000	8 873 000
3	Alberta	88 558 777	93 108 900	89 124 500	88 762 600	90 176 300	87 185 300	92 889 200	99 131 100
4	Saskatchewan	1 553 640	1 559 200	1 590 600	1 498 400	1 619 700	1 669 300	2 126 400	2 339 000
5	Ontario	311 861	291 700	363 100	417 566	433 600	460 900	485 900	521 100
6	Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
7	New Brunswick	2 399	2 800	2 400	2 047	1 700	1 600	1 000	900
8	**Total**	**101 103 354**	**107 042 300**	**100 570 500**	**99 528 213**	**100 404 600**	**97 433 700**	**104 044 100**	**111 313 500**
	Field flared and waste								
9	Northwest Territories	59 432	52 700	42 500	36 800	43 300	28 200	25 600	180 700
10	British Columbia	120 620	96 000	90 800	93 800	90 400	101 700	113 200	109 800
11	Alberta	969 464	1 276 100	1 256 600	1 249 300	1 226 900	1 363 200	1 839 100	2 058 300
12	Saskatchewan	195 151	143 500	274 200	199 000	152 600	218 800	264 900	285 200
13	**Total**	**1 344 667**	**1 568 300**	**1 664 100**	**1 578 900**	**1 513 200**	**1 711 900**	**2 242 800**	**2 634 000**
	Net new production								
14	Northwest Territories	10 424	11 600	8 200	9 800	12 500	198 400	209 000	267 700
15	British Columbia	10 486 201	11 919 400	9 348 400	8 707 200	8 027 100	7 788 300	8 193 800	8 763 200
16	Alberta	87 589 313	91 832 800	87 867 900	87 513 300	88 949 400	85 822 100	91 050 100	97 072 800
17	Saskatchewan	1 358 489	1 415 700	1 316 400	1 299 400	1 467 100	1 450 500	1 861 500	2 053 800
18	Ontario	311 861	291 700	363 100	417 566	433 600	460 900	485 900	521 100
19	Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
20	New Brunswick	2 399	2 800	2 400	2 047	1 700	1 600	1 000	900
21	**Total (8 - 13)**	**99 758 687**	**105 474 000**	**98 906 400**	**97 949 313**	**98 891 400**	**95 721 800**	**101 801 300**	**108 679 500**
	Withdrawals from utility storage								
22	British Columbia	13 917	4 483	24 039	4 819	15 739	4 639	39 416	72 460
23	Alberta	186 932	28 541	162 219	157 517	615 916	360 468	384 971	585 926
24	Saskatchewan	325 246	272 065	312 194	217 136	468 756	406 454	378 971	306 305
25	Ontario	3 469 517	3 659 065	4 314 577	3 378 533	3 487 848	3 598 329	3 613 995	4 447 692
26	Quebec	-	-	-	28 180	37 027	56 885	40 108	68 213
27	**Total**	**3 995 612**	**3 964 154**	**4 813 029**	**3 758 005**	**4 625 286**	**4 426 775**	**4 457 461**	**5 480 596**
28	Other receipts	561 413	951 788	703 007	624 308	517 598	527 916	619 320	609 988
29	**Total domestic supply (21 + 27 + 28)**	**104 315 712**	**110 389 942**	**104 422 436**	**102 359 806**	**104 034 284**	**100 676 491**	**106 878 081**	**114 770 084**
	Imports								
30	Alberta	1 844	2 161	3 189	3 016	4 584	3 843	3 581	5 052
31	Ontario	-	-	-	-	-	-	-	-
32	**Total**	**1 844**	**2 161**	**3 189**	**3 016**	**4 584**	**3 843**	**3 581**	**5 052**
33	Residual error of estimate	+85 424	+263 955	-288 182	-393 928	-219 177	-937 442	-444 037	+231 516
34	**TOTAL SUPPLY**	**104 402 980**	**110 656 058**	**104 137 443**	**101 968 894**	**103 819 691**	**99 742 892**	**106 437 625**	**115 006 652**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1978-1991

1986	1987	1988	1989	1990	1991		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Approvisionnement en gaz naturel	
						Nouvelle production brute	
518 300	472 000	292 900	232 000	202 300	447 600	Territoires du Nord-Ouest	1
8 873 000	9 876 200	10 853 600	13 353 100	12 748 600	14 731 800	Colombie-Britannique	2
96 147 100	102 339 800	115 624 600	116 361 300	118 288 900	121 975 900	Alberta	3
2 339 000	3 276 000	4 795 700	6 043 000	6 939 100	7 401 100	Saskatchewan	4
521 100	507 500	508 600	492 500	449 100	428 400	Ontario	5
-	-	-	-	-	-	Québec	6
900	700	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	7
111 313 500	**116 472 200**	**132 075 400**	**136 481 900**	**138 628 000**	**144 984 800**	**Total**	8
						Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	
119 300	94 700	87 800	60 900	55 400	13 600	Territoires du Nord-Ouest	9
116 100	102 700	114 000	28 400	98 100	20 600	Colombie-Britannique	10
1 969 200	2 104 700	2 228 400	1 966 500	1 975 800	2 285 600	Alberta	11
334 600	210 000	419 800	375 100	213 500	229 200	Saskatchewan	12
2 539 200	**2 512 100**	**2 850 000**	**2 430 900**	**2 342 800**	**2 549 000**	**Total**	13
						Nouvelle production nette	
399 000	377 300	205 100	171 100	146 900	434 000	Territoires du Nord-Ouest	14
8 415 400	9 773 500	10 739 600	13 324 700	12 650 500	14 711 200	Colombie-Britannique	15
94 177 900	100 235 100	113 396 200	114 394 800	116 313 100	119 690 300	Alberta	16
2 203 500	3 066 000	4 375 900	5 667 800	5 725 608	7 171 900	Saskatchewan	17
504 000	507 500	508 600	492 500	449 100	428 400	Ontario	18
-	-	-	-	-	-	Québec	19
800	700	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	20
105 700 600	**113 960 100**	**129 225 400**	**134 051 000**	**136 285 200**	**142 435 800**	**Total**	21
						Prélèvement d'utilité de gaz stocké	
4 083	17 424	84 852	352 475	363 322	470 050	Colombie-Britannique	22
418 930	686 542	889 452	1 008 445	969 368	823 787	Alberta	23
161 658	139 848	110 500	373 008	401 221	494 605	Saskatchewan	24
3 873 007	4 658 827	5 416 413	6 053 994	4 800 024	5 888 885	Ontario	25
35	-	-	-	-		Québec	26
4 457 713	**5 502 641**	**6 501 217**	**7 787 872**	**6 533 935**	**7 677 327**	**Total**	27
500 759	578 954	274 745	307 301	278 825	247 555	Autres arrivages	28
110 659 072	**120 041 695**	**136 001 362**	**142 146 173**	**143 097 960**	**150 360 682**	**Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)**	29
						Importations	
2 536	1 128	1 099	2 329	2 135	1 153	Alberta	30
257 814	92 139	383 388	769 518	638 810	317 846	Ontario	31
260 350	**93 267**	**384 487**	**771 847**	**640 945**	**318 999**	**Total**	32
+537 661	-107 542	-154 337	-13 927	-38 545	-311 107	Erreur résiduelle du calcul	33
111 457 083	**120 134 962**	**136 231 512**	**142 904 093**	**143 700 360**	**150 368 574**	**TOTAL, APPROVISIONNEMENT**	34

TABLE 16. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1979-1991 - Concluded

No.		1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
		millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
	Demand for natural gas								
	Sales								
35	Residential	9 319 943	9 602 586	9 816 146	9 795 454	12 252 857	11 374 119	12 132 151	12 762 512
36	Commercial	9 025 028	9 264 172	10 119 984	10 128 212	9 976 908	9 506 341	10 064 287	10 668 759
37	Industrial	23 400 283	24 628 329	23 964 983	22 962 787	21 658 444	22 949 650	25 361 912	26 690 853
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-	-
39	**Total**	**41 745 254**	**43 495 087**	**43 901 113**	**42 886 453**	**43 888 209**	**43 830 110**	**47 558 350**	**50 122 124**
40	Other use	1 348 396	1 601 121	542 918	624 823	594 276	492 868	509 161	380 465
	Exports								
41	British Columbia	16 829 986	18 931 820	14 348 972	12 414 920	12 187 296	11 229 489	11 027 609	14 406 403
42	Alberta	795 494	851 790	633 125	591 053	394 339	110 615	186 962	275 547
43	Saskatchewan	-	-	-	-	1 606 944	3 756 360	3 712 686	4 172 684
44	Manitoba	6 858 284	7 935 443	6 872 866	7 237 159	6 779 444	3 960 862	5 251 951	5 697 249
45	Ontario	356 929	496 159	588 400	1 210 703	1 100 658	981 397	1 080 890	1 454 697
46	Quebec	119 663	128 740	119 479	129 991	128 016	130 589	141 486	147 546
47	**Total**	**24 960 356**	**28 343 952**	**22 562 842**	**21 583 826**	**22 196 697**	**20 169 312**	**21 401 584**	**26 154 126**
	Re-injected and stored								
48	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-	-
49	British Columbia	37 062	45 018	48 622	43 350	49 521	85 982	75 634	104 819
50	Alberta	11 478 216	11 469 570	12 179 006	12 455 840	12 360 339	12 590 944	12 112 364	12 297 856
51	Saskatchewan	408 428	566 334	368 568	458 772	539 046	321 380	350 433	228 378
52	Ontario	3 689 593	3 483 553	3 387 292	3 576 567	4 210 487	2 552 097	3 884 626	3 521 418
53	Quebec	84 135	142 237	255 620	203 457	211 126	192 556	189 226	124 930
54	**Total (8 - 13)**	**15 697 434**	**15 706 712**	**16 239 108**	**16 737 986**	**17 370 519**	**15 742 959**	**16 612 283**	**16 277 401**
	Consumption and losses in production								
55	Northwest Territories	-	-	-	-	-	35 100	30 500	38 600
56	British Columbia	1 990 541	2 158 900	1 678 600	1 660 400	1 496 600	1 424 200	1 577 000	1 626 500
57	Alberta	16 269 075	16 794 600	16 661 100	15 723 400	15 636 500	15 303 000	15 962 400	17 864 400
58	Saskatchewan	279 369	276 300	204 900	161 300	333 500	485 400	534 100	396 000
59	Ontario	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Quebec	-	-	-	-	-	-	-	-
61	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	-
62	**Total (8 - 13)**	**18 538 985**	**19 299 800**	**18 544 600**	**17 545 100**	**17 466 600**	**17 247 700**	**18 104 000**	**19 925 500**
	Pipe line consumption and inventories								
63	Consumption in pipe lines	2 149 020	2 439 940	2 041 865	2 139 390	1 959 446	1 316 066	1 828 478	2 355 801
64	Line pack changes	48 959	103 401	16 814	57 388	124 767	6 435	-20 268	22 751
65	Residual error of estimate	-85 424	-263 955	288 182	393 928	219 177	937 442	444 037	-231 516
66	**TOTAL DEMAND**	**104 402 980**	**110 656 058**	**104 137 442**	**101 968 894**	**103 819 691**	**99 742 892**	**106 437 625**	**115 006 652**
67	**Total consumption (66 - 54)**	**88 705 546**	**94 949 346**	**87 898 334**	**85 230 908**	**86 449 172**	**83 999 933**	**89 825 342**	**98 729 251**
68	**Total domestic consumption (67 - 47)**	**63 745 190**	**66 605 394**	**65 335 492**	**63 647 082**	**64 252 475**	**63 830 621**	**68 423 758**	**72 575 125**

TABLEAU 16. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1978-1991 - fin

1986	1987	1988	1989	1990	1991		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Demande de gaz naturel	
						Ventes	
12 192 127	11 462 908	12 784 179	13 871 388	13 515 341	13 645 892	Domestiques	35
10 362 184	9 728 176	10 737 127	11 496 064	11 200 583	11 258 630	Commerciales	36
25 498 540	24 780 448	25 522 285	26 908 241	25 783 899	24 957 942	Industrielles	37
-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
48 052 851	**45 971 532**	**49 043 591**	**52 275 693**	**50 499 823**	**49 862 464**	**Total**	39
994 264	2 125 687	3 673 908	4 194 833	3 971 959	4 808 437	Autres usages	40
						Exportations	
12 765 918	17 646 534	18 131 561	19 104 454	19 080 857	20 190 772	Colombie-Britannique	41
214 550	191 895	225 851	291 517	271 472	398 836	Alberta	42
2 502 173	4 857 756	8 791 228	9 003 931	9 529 166	10 571 533	Saskatchewan	43
4 224 259	3 594 853	6 326 226	7 108 113	8 472 060	9 654 434	Manitoba	44
1 237 683	1 563 492	2 211 194	2 031 534	2 923 861	6 423 567	Ontario	45
145 502	154 249	226 765	372 102	411 363	448 787	Québec	46
21 090 085	**28 008 779**	**35 912 825**	**37 911 651**	**40 688 749**	**47 687 929**	**Total**	47
						Injecté et stocké	
116 800	128 500	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	48
83 974	64 903	117 785	828 982	534 954	586 263	Colombie-Britannique	49
14 565 176	14 558 596	15 746 246	15 503 950	13 766 827	13 677 281	Alberta	50
394 877	189 921	249 900	191 486	391 585	469 455	Saskatchewan	51
4 416 725	4 346 244	5 273 950	5 612 703	6 480 237	5 209 372	Ontario	52
249 617	397 167	-	-	-	-	Québec	53
19 827 169	**19 685 331**	**21 387 881**	**22 137 121**	**21 173 603**	**19 942 371**	**Total**	54
						Consommation et pertes dans la production	
81 600	83 000	67 100	36 500	23 200	71 600	Territoires du Nord-Ouest	55
1 581 500	1 543 900	1 559 400	1 895 000	1 759 600	1 838 400	Colombie-Britannique	56
18 013 000	19 376 600	20 636 500	20 255 400	21 080 200	21 062 900	Alberta	57
333 800	688 000	703 600	663 600	906 700	848 500	Saskatchewan	58
-	-	-	-	-	-	Ontario	59
-	-	-	-	-	-	Québec	60
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	61
20 009 900	**21 691 500**	**22 966 600**	**22 850 500**	**23 769 700**	**23 821 400**	**Total**	62
						Consommation dans les pipe-lines et inventoires	
2 056 381	2 485 970	3 222 585	3 424 489	3 522 815	3 905 295	Consommation dans les pipe-lines	63
36 094	-48 921	-130 215	95 879	35 167	29 571	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	64
-537 661	107 542	154 337	13 927	+38 545	+311 107	Erreur résiduelle du calcul	65
111 457 083	**120 134 962**	**136 231 512**	**142 904 093**	**143 700 360**	**150 368 574**	**TOTAL, DEMANDE**	66
91 629 914	**100 449 631**	**114 843 631**	**120 766 972**	**122 526 757**	**130 426 203**	**Total, consommation (66 - 54)**	67
70 539 829	**72 440 852**	**78 930 806**	**82 855 321**	**81 838 008**	**82 738 274**	**Total, consommation domestique (67 - 47)**	68

Glossary of Terms

Gas

Natural. A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Net production withdrawals. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

Marketable production. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

Liquefied natural (LNG). Natural gas cooled to -259^0 F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be re-gasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the re-gasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG). A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential service. Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

Terminologie

Gaz

Gaz naturel: Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz se trouvant dans les formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Prélèvements nets de production: La production de gaz disponible après les quantités brulées, perdues et réinjectées dans les gisements.

Production commercialisable: La quantité de gaz produite et disponible pour la vente en soustrayant les quantités brulées, les pertes, la réinjection, l'autoconsommation dans les gisements et les usines, la contraction pendant les processus de traitement et retraitement.

Gaz naturel liquifié (GNL): Gaz naturel dans les gisements et les usines refroidi à -259^0 F et formant ainsi un liquide, environ à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport sur de grande distances économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le refroidissement n'a aucuneffet sur la composition chimique du gaz et le GNL regazéifié est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même composition.

Gaz de pétrole liquéfé (GPL): Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux dans des conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un bordereau de vente.

Types de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Les types de service habituels destinés aux consommateurs finaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association sont:

Service domestique: Service contrôlé par un seul compteur, exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) et fourni à un logement résidentiel.

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Service commercial: Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêcheries, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou d'administration publique (le secteur public est ici assimilé à une industrie privée). Cette catégorie comprend les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Industrial service. Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Service industriel: Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Systems

Réseaux

Gathering. A network of pipelines transporting natural gas from individual wells to compressor stations, to processing points, or to main transmission lines.

Réseau de collecte: Réseau de pipelines transportant le gaz naturel des puits aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Transmission. Pipelines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipeline installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Réseau de transport: Pipelines destinés au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou à un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipeline reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz,** on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Distribution. A network of pipelines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Réseau de distribution: Réseau de pipelines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes finales. Par société de distribution de gaz, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

One Thousand Cubic Metres

Millier de mètres cubes

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Unité de mesure du volume de gaz la plus courante. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1,000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Peak Shaving

Nivelage des pointes

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à augmenter le volume normal de gaz en contenu dans les gazoducs pendant les périodes de très forte demande.

Unaccounted For

Éléments non comptabilisés

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to

Différence entre la quantité totale de gaz disponible, provenant de toutes sources, et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les

meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Cubic Metres-Kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of **firm** service customers and higher priority users.

Average Interest on Long-term Debt

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Debt/Equity

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

Variable Costs/Total Revenue

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

fuites et autres pertes, les erreurs de mesurage et d'autres facteurs, en particulier les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de volume dans les pipelines et des changements de température ou de pression dans le réseau.

Mètres cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement d'un millier de mètres cubes de gaz sur une distance d'un kilomètre. On calcule les tonnes métriques kilomètres en convertissant les mètres cubes kilomètres de gaz en tonnes métriques. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogramme par mètre cube.

Service continu

Service assuré aux clients aux termes de bordereaux de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption de service. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continu renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence présente un obstacle à l'approvisionnement ordinaire des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

Service non prioritaire assuré aux clients aux termes de bordereaus de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients ayant droit au service **continu** et à celles des usagers prioritaires.

Intérêt moyen sur la dette à long terme

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dûs aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Dette/capital

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

Dette/Capital propre

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

Frais variables/revenus totaux

Frais variables (c.-à-d. les frais pour les achats totaux, les dépenses d'exploitation et l'entretien moins les dépenses générales, la dépréciation, l'amortissement et le loyer des installations de gazoduc louées) exprimés en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Profit Margin

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholders' Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Source of Funds

From operations - Net profit less the increase in retained earnings.

Expenses not requiring working capital - The amount by which accumulated depreciation and amortization increases on the balance sheet.

Long Term Funds - The net increase in long term debt and advances from affiliated companies.

Preferred, common and other equity - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Deferred credits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Disposition of Funds

Acquisition of fixed assets - The gross increase in plant capitalization during the fiscal period under review.

Deferred debits - The amount by which these accounts have increased during the fiscal period under review.

Investments - The net increase in investments in the fiscal period under review.

Working capital - The excess of the total current assets over total current liabilities.

Marge bénéficiaire

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Rendement de l'investissement total

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

Rendement du capital propre

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Ratio du fonds de roulement

Les disponibilités sur les exigibilités.

Source des fonds

Fonds provenant des opérations - Profit net moins l'augmentation des bénéfices non distribués.

Dépenses qui ne demandent pas de fonds de roulement - montant qui augmente la part de dépréciation et d'amortissement accumulés dans le bilan.

Fonds à long terme - Augmentation nette de la dette à long terme et des avances des societés affiliées.

Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres - Montant de l'augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Crédits différes - Augmentation de ces comptes pendant la période fiscale étudiée.

Emploi des fonds

Acquisition des immobilisation - Augmentation brute de la capitalisation des installations pendant la période fiscale étudiée.

Débits différés - Augmentation de ces comptes pendant la période étudiée.

Investissements - Augmentation nette des investissements pendant la période étudiée.

Fonds de roulement - Excédent formé des disponibilités sur les exigibilités.

ORDER FORM

Statistics Canada Publications

MAIL TO:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

FAX TO: (613) 951-1584

This fax will be treated as an original order. Please do not send confirmation.

(Please print)

Company _____

Department _____

Attention _____

Address _____

City _____ Province _____

Postal Code _____ Tel. _____

METHOD OF PAYMENT

☐ Purchase Order Number *(please enclose)* _____

☐ Payment enclosed $ _____

☐ Bill me later (max. $500)

Charge to my: ☐ MasterCard ☐ VISA

Account Number _____

Expiry Date _____

Signature _____

Client Reference Number _____

Catalogue Number	Title	Required Issue	Annual Subscription or Book Price			Qty	Total $
			Canada $	United States US$	Other Countries US$		

	SUBTOTAL	
Canadian customers add 7% Goods and Services Tax.	**GST (7%)**	
Please note that discounts are applied to the price of the publication and not to the total amount which might include special shipping and handling charges and the GST.	**GRAND TOTAL**	

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications. Canadian clients pay in Canadian funds. Clients from the United States and other countries pay total amount in US funds drawn on a US bank.

For faster service ☎ **1-800-267-6677** ☎ **VISA and MasterCard Accounts**

PF 03681 1991-01

Version française de ce bon de commande disponible sur demande

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

BON DE COMMANDE

Publications de Statistique Canada

POSTEZ À :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

TÉLÉCOPIEZ À : (613) 951-1584

Le bon télécopie tient lieu de commande originale. Veuillez ne pas envoyer de confirmation

(En caractères d'imprimerie s.v.p.)

Entreprise _____

Service _____

À l'attention de _____

Adresse _____

Ville _____ Province _____

Code postal _____ Tél. _____

MODALITÉS DE PAIEMENT

☐ Numéro d'ordre d'achat *(inclure s.v.p.)* _____

☐ Paiement inclus _____ $

☐ Envoyez-moi la facture plus tard (max. 500 $)

Portez à mon compte : ☐ MasterCard ☐ VISA

N° de compte _____

Date d'expiration _____

Signature _____

Numéro de référence du client _____

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée	Abonnement annuel ou prix de la publication			Qté	Total $
			Canada $	Etats-Unis $ US	Autres pays $ US		

	TOTAL	
Les clients canadiens ajoutent la taxe de 7 % sur les produits et services.	**TPS (7 %)**	
Veuillez noter que les réductions s'appliquent au prix des publications et non au total général; ce dernier pouvant inclure des frais de port et de manutention particuliers et la TPS.	**TOTAL GÉNÉRAL**	

Le chèque ou mandat-poste doit être fait à l'ordre du Receveur général du Canada – Publications. Les clients canadiens paient en dollars canadiens; les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

Pour un service plus rapide, composez ☎ **1-800-267-6677** ☎ **Comptes VISA et MasterCard**

PF 03681 1991-01

This order coupon is available in English upon request

Statistique Canada Statistics Canada

Canada

Your guide to understanding Canada's economy

The structure of Canada's economy can seem difficult to understand. What do we produce? How do we produce it? Who buys it, and who sells it? Statistics Canada's new publication, the GUIDE TO THE INCOME AND EXPENDITURE ACCOUNTS, addresses these puzzling issues and explains how the Income and Expenditure Accounts (IEA) will enrich your understanding of our economic system.



At the centre of macroeconomic analysis and policy-making in Canada, the IEA show how various groups like households, businesses and governments raise revenue and expend it to purchase goods and services. Together the IEA afford an opportunity to assess the performance of the national and provincial economies.

Developed for both economic specialists and general users, the *Guide* is the first in a series that will fully document Canada's system of national and provincial accounts. In four concise chapters, the *Guide* examines a comprehensive range of topics, including:

- Who uses the IEA and for what purposes
- The role of the IEA within Canada's System of National Accounts (SNA)
- The impact of the Historical Revision of 1986
- Why GDP, rather than GNP, is the central aggregate of the system
- The significance of the Sector Accounts to understanding how a modern economy functions
- The importance of Constant Price Estimates to both the IEA and the SNA
- How the GDP estimates are calculated
- How the quality and reliability of the IEA estimates are assessed

The *Guide* also presents dozens of tables to clearly illustrate theoretical examples and to help you fully understand technical aspects of the IEA.

For business strategists, students, economic analysts and current users of SNA data, the *Guide* is a must. Order the **Guide to the Income and Expenditure Accounts** (Cat.# 13-603E, No.1) for only $35 in Canada, US$42 in the United States and US$49 in other countries. **Call toll-free 1-800-267-6677 and use your Visa or MasterCard, fax your order to 1-613-951-1584, or write to:**
Publication Sales, Statistics Canada,
Ottawa, Ontario K1A 0T6

La structure de l'économie canadienne peut sembler difficile à comprendre. Que produisons-nous? Comment produisons-nous? Qui achète notre production et qui la vend? La nouvelle publication de Statistique Canada, GUIDE DES COMPTES DES REVENUS ET DÉPENSES, répond à ces questions difficiles et explique comment les comptes des revenus et dépenses (CRD) vous aideront à mieux comprendre notre système économique.

Les CRD se trouvent au coeur de l'analyse macroéconomique et des prises de décisions au Canada et montrent comment différents groupes, tels que les ménages, les entreprises et les administrations, se procurent leurs recettes et les dépensent en biens et en services. Ils permettent ainsi d'évaluer les résultats des économies nationale et provinciales.

Destiné aux spécialistes de l'économie comme au grand public, ce *Guide* est le premier ouvrage d'une série qui traite à fond du système de comptabilité nationale du Canada et des provinces. En quatre chapitres concis, le *Guide* aborde un éventail complet de sujets, dont :

- L'identification des personnes qui utilisent les CRD et dans quels buts
- Le rôle des CRD dans le système de comptabilité nationale du Canada (SCN)
- L'incidence de la révision historique de 1986
- Le remplacement du PNB par le PIB
- L'importance des comptes sectoriels pour comprendre le fonctionnement d'une économie moderne
- L'importance des estimations en prix constants pour les CRD et le SCN
- Le calcul des estimations du PIB
- L'évaluation de la qualité et de la fiabilité des estimations des CRD

Le *Guide* contient également des dizaines de tableaux afin d'illustrer clairement des exemples théoriques et de vous aider à comprendre parfaitement les aspects techniques des CRD.

Pour les stratégistes des entreprises, les étudiants, les analystes de l'économie et les utilisateurs actuels des données du SCN, le *Guide* est une lecture qui s'impose. Commandez le **Guide des comptes des revenus et dépenses** (N° 13-603F, N°1 au catalogue) pour 35 $ seulement au Canada, 42 $ US aux États-Unis et 49 $ US dans les autres pays. **Composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, télécopiez votre commande au 1-613-951-1584, ou écrivez à :**
Vente des publications, Statistique Canada,
Ottawa, (Ontario) K1A 0T6

Pour comprendre l'économie canadienne

JOIN THE *Celebration*

WITH THE MOST USEFUL AND ATTRACTIVE **CANADA YEAR BOOK** EVER PUBLISHED.

On the occasion of the nation's 125th anniversary of Confederation, the **1992 Canada Year Book** takes a unique look at the fascinating highlights in the development of Canada since 1867.

Exceptionally popular among business people, journalists, librarians, parliamentarians, educators and diplomats for 125 years, the **1992 Canada Year Book** is designed as a comprehensive reference source for the latest on economic, political, and social information on Canada and Canadians. And for the first time, this "special collector's" edition presents picturesque vignettes on Canada's past with informative, easy-to-read text.

Special features include:

- a new 22cm X 30cm (9" X 12") format
- larger typeface
- over 300 rare archival photos
- historical perspectives on Canada's past
- 22 chapters, 607 pages bound in deluxe hard cover

Time and time again, you'll reach for this compact encyclopedia to answer questions on all aspects of Canada.

- THE LAND
- THE PEOPLE
- THE NATION
- THE ECONOMY
- ARTS AND LEISURE



Available in separate English and French editions, the **Canada Year Book** (Cat. No. 11-402E) sells for $49.95 (plus $5.05 shipping and handling) in Canada, US $60 in the United States, and US$70 in other countries (includes shipping and handling).

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, using your VISA or MasterCard, call toll-free 1-800-267-6677 or fax your order to (613) 951-1584. Please do not send confirmation.

PARTICIPEZ *à la fête*

EN VOUS PROCURANT **L'ANNUAIRE DU CANADA** LE PLUS UTILE ET LE PLUS ATTRAYANT JAMAIS PUBLIÉ.

L'Annuaire du Canada de 1992, qui marque le 125e anniversaire de la Confédération, jette un regard unique sur les grands moments de l'évolution du pays depuis 1867.

Cet ouvrage, particulièrement populaire depuis 125 ans auprès des gens d'affaires, des journalistes, des bibliothécaires, des parlementaires, des enseignants et des diplomates, est conçu comme un ouvrage de référence où l'on retrouve les données économiques, politiques et sociales les plus récentes sur le Canada et les Canadiens. Cette édition spéciale présente, pour la première fois, de pittoresques illustrations se rapportant à l'histoire du Canada de même que des textes informatifs et faciles à lire.

Au nombre des caractéristiques spéciales, on compte :

- un nouveau mode de présentation : 22cm x 30 cm (9" x 12")
- des caractères plus gros
- plus de 300 photos d'archives rares
- des perspectives historiques sur le passé du Canada
- 22 chapitres, 607 pages reliées par une couverture rigide de luxe.

Cette encyclopédie compacte est un ouvrage indispensable pour répondre à vos questions portant sur tous les aspects du Canada.

- LE TERRITOIRE
- LA POPULATION
- LA NATION
- L'ÉCONOMIE
- LES ARTS ET LES LOISIRS

Vous pouvez vous procurer **l'Annuaire du Canada** (no 11-402F au Catalogue), en version française ou anglaise, pour 49,95 $ (plus 5,05 $ pour frais d'expédition et de manutention) au Canada, 60 $ (devises américaines) aux États-Unis et 70 $ (devises américaines) dans les autres pays (frais d'expédition et de manutention compris).

Pour commander, prière d'écrire au Service des Ventes des publications de Statistique Canada, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou de communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous (voir la liste qui figure dans la publication).

Pour accélérer les commandes, utilisez votre carte VISA ou MasterCard ou composez sans frais le 1-800-267-6677 (téléphone) ou le (613) 951-1584 (télécopieur). Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

550400028

JUN 9 1993